Indian and Northern Affairs Canada
Affaires indiennes et du Nord Canada

Indian Oil and Gas Canada

Annual Report 2001 - 2002

Published under the authority of the
Minister of Indian Affairs and Northern
Development
Ottawa, 2002

QS-A027-010-EE-A1
Catalogue number R1-5/2002E
ISBN 0-662-32737-3

© Public Works and Government Services
Canada

Cette publication peut aussi être obtenue en
francais sous le titre:
Pétrole et gaz des Indiens du Canada
Rapport annuel 2001 - 2002

Cover designed by Rachelle Chapman.
Printed on 30% post-consumer recycled paper.

103-03221/

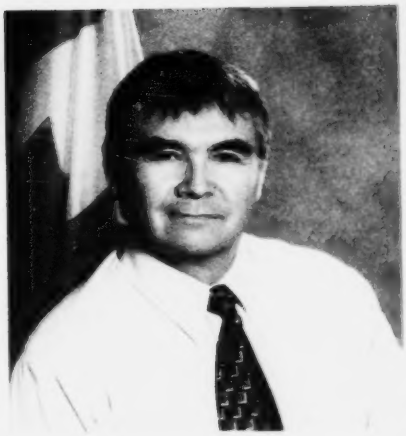
Table of Contents

Message from the CEO	2
2001-2002 IOGC Co-Management Board of Directors	3
Indian Resource Council	4
Overview of IOGC	5
Mandate, Mission, Vision and Values	6
Special Events	7

Operations

Executive Unit	8
Land Unit	10
Production Unit	13
Planning and Corporate Services Unit	19
Financial Statement	20

Message from the CEO



2001-2002 was another very successful year for Indian Oil and Gas Canada (IOGC). Although oil and gas companies did not see the windfall profits of a year ago when gas prices reached record highs, industry still maintained a strong performance and this shows in the amount of oil and gas related activity on First Nation lands.

More than 40 new subsurface agreements were initiated with industry, resulting in IOGC collecting almost $12 million in bonus monies on behalf of First Nations. More than 170 First Nation-interest wells were drilled, bringing to a total of more than 1300 wells under IOGC administration. With IOGC also collecting more than $175 million in royalty monies plus almost $10 million in rental and other compensation monies, the total amount collected on behalf of First Nations was almost $200 million.

IOGC continued its focus on daily operations during 2001-2002. In pursuit of the organization's goal of becoming a thoroughly modern regulator, much time and resources are being directed toward the process of amending the legislative and regulatory framework that IOGC administers. IOGC held one-on-one consultations with several First Nations throughout the year. During the next year, IOGC plans to hold a first-ever forum on legislative and regulatory amendments with all interested First Nation parties.

IOGC's partnership with the Indian Resource Council (IRC) continued to strengthen during the year with IOGC working closely with the IRC Co-management Board on a number of initiatives. One of the common goals of the IRC and IOGC is to further First Nations management and control of their oil and gas resources. To this end, IOGC continued to work closely with First Nations to develop their necessary skills. In particular, the pilot project, in which four First Nations are currently in the Enhanced Co-Management phase, broke new ground, especially in the realm of negotiations. A negotiation table was established in June and significant progress has been made. During the next year, IOGC and the participating First Nations will complete a Framework Proposal that will serve as a guide in the drafting of new, optional legislation that would allow any First Nation to manage its oil and gas resources.

IOGC's relationship with First Nations continues to evolve with exciting new territory continuing to be explored. But even while exploring these new avenues, IOGC always keeps its sight on the overall goal of making Canada a better place for First Nation peoples and all Canadians.

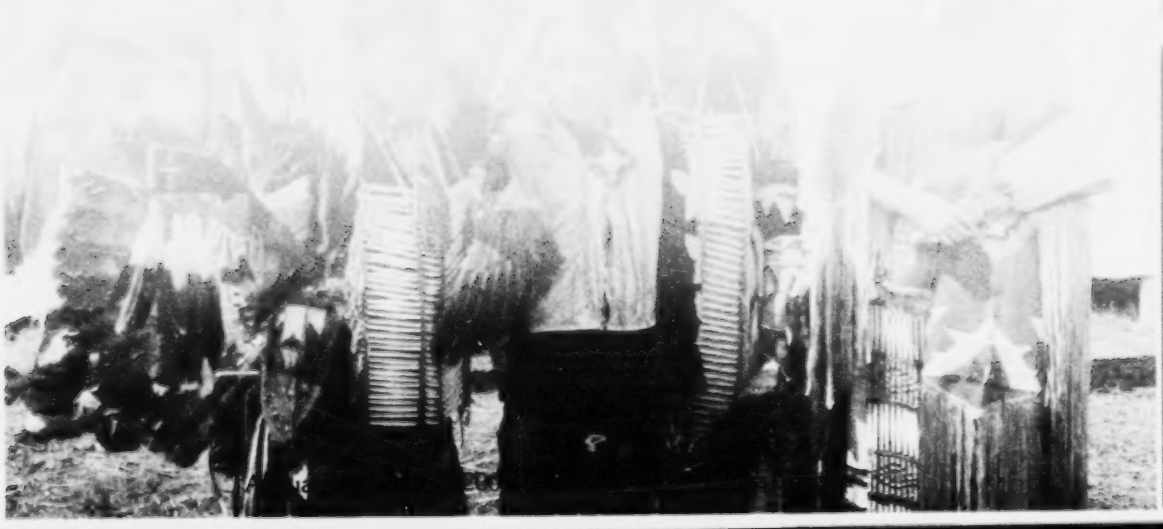
Strater J. Crowfoot
Chief Executive Officer
& Executive Director

IOGC Co-Management Board

Indian Oil and Gas Canada (IOGC) operates under the direction of a Chief Executive Officer/Executive Director who participates as a member of the nine-member Board of Directors. The Board was established in 1996 by the signing of a Memorandum of Understanding (MOU) between the Minister of Indian Affairs and the Indian Resource Council (IRC). The MOU established a Board of Directors to initially co-manage IOGC operations, focusing on areas of collective interests, such as IOGC issues, policies, plans, priorities and resources. The Board also plays an important role in developing a vision to describe how the system for oil and gas management will function when First Nations assume control: the longer term calls for First Nations to assume eventual direction and control of IOGC. Six of the nine Board members are selected by the IRC and three by the Crown.

At the end of the fiscal year, the IOGC Co-Management Board was comprised of the following members:

- **Mr. Bernard Shepherd**, White Bear First Nation (Co-Chairman)
- **Mr. Warren Johnson**, Assistant Deputy Minister, Lands and Trust Services, Department of Indian Affairs and Northern Development (Co-Chairman)
- **Chief Ernest Wesley**, Stoney First Nation
- **Councillor Ben Ground**, Enoch First Nation
- **Councillor Errnol Gray**, Aamjiwaang First Nation
- **Mr. James Ahnassay**, Dene Tha' First Nation
- **Mr. S. Robert Blair**, Chairman Emeritus, Nova Corporation
- **Mr. Strater Crowfoot**, CEO and Executive Director, Indian Oil and Gas Canada
- **Ms. Judy Maas**, Treaty 8 Tribal Association



Indian Resource Council of Canada (IRC)

Established in 1987 as a stand-alone, First Nations owned and operated agency, the IRC acts as a representative voice for over 120 First Nations with oil and gas interests. Indian Oil and Gas Canada has had a positive and productive partnership with the IRC which both have worked to build. Six of the nine board members of IOGC are chosen by the IRC including the Co-Chairman.

The IRC serves their First Nation members by:

- complementing the interests and activities of individual First Nations with respect to energy initiatives, including employment opportunities
- developing and implementing employment and training programs
- supporting member First Nations in their efforts to attain full management and control of their oil and gas resources
- coordinating the promotion of initiatives with government, industry and other groups

The IRC serves both as a catalyst and an assistance provider for First Nations governments, business entities and individuals hoping to take advantage of business and employment opportunities associated with oil and gas development. The organization assesses the development potential of initiatives such as power and co-generated development and the use of natural gas as the feedstock in the production of electricity. With the deregulation of the Alberta energy industry and high natural gas prices, there is an opportunity for First Nations, many of which have good wells. Further to this, the IRC promotes the development of downstream, value-added oil and gas activities such as power development.

To these ends, the IRC is involved in the development and implementation of employment and training programs and the creation of alliances between First Nations and the oil and gas sector. It also supports First Nations in their efforts to attain full management and control of their resources and coordinates the promotion of initiatives with government, industry and other groups.

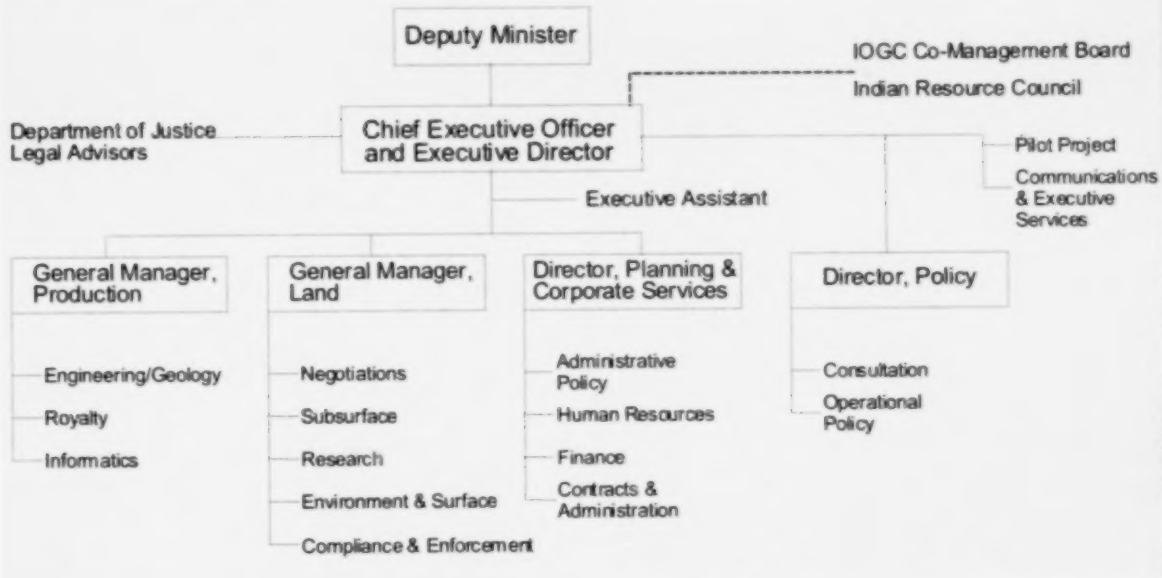
The IRC is headed by a President/CEO, Mr. Roy Fox (retired Chief of the Blood Tribe) reporting to a Board of Directors. The IRC Board consists of 15 First Nation elected leaders from Alberta, British Columbia, Ontario, Saskatchewan, and New Brunswick. The current Chairperson of the IRC is Bernard Shepherd of White Bear First Nation representing Saskatchewan First Nations.

Overview of Indian Oil and Gas Canada

The Department of Indian Affairs and Northern Development (DIAND), created in 1966, is entrusted with fulfilling the legal obligations of the federal government to Aboriginal people as outlined in treaties, the Indian Act and other legislation. Natural resources on First Nations lands, including oil and gas, are managed through this department. To meet the increasing demands of oil and gas activity, DIAND created Indian Oil and Gas Canada in 1987, replacing Indian Minerals West.

Indian Oil and Gas Canada is a branch within DIAND similar to one of its regional offices with dual reporting directly to the Deputy Minister and Assistant Deputy Minister, Lands and Trust Services (LTS). IOGC's singular focus on oil and gas management and the necessary links to the department's Lands and Trust Services branch, has meant that IOGC reports to the Assistant Deputy Minister, LTS on day-to-day issues.

This said, IOGC requires, and has been given, the relative authorities required to fulfill obligations to First Nation clients on timelines compatible with the greater oil and gas community. IOGC was granted Special Operating Agency (SOA) status in 1993 to give it the flexibility to work as a business-oriented organization within the dynamic and often volatile environment of the Canadian oil and gas industry.



Statutory Authorities

IOGC operates in accordance with provisions of the:

- Indian Oil and Gas Act
- Indian Oil and Gas Regulations, 1995

IOGC also enforces associated federal legislation including provisions of the:

- Indian Act
- other relevant legislation

Overview of Indian Oil and Gas Canada

The Department of Indian Affairs and Northern Development (DIAND), created in 1966, is entrusted with fulfilling the legal obligations of the federal government to Aboriginal people as outlined in treaties, the Indian Act and other legislation. Natural resources on First Nations lands, including oil and gas, are managed through this department. To meet the increasing demands of oil and gas activity, DIAND created Indian Oil and Gas Canada in 1987, replacing Indian Minerals West.

Indian Oil and Gas Canada is a branch within DIAND similar to one of its regional offices with dual reporting directly to the Deputy Minister and Assistant Deputy Minister, Lands and Trust Services (LTS). IOGC's singular focus on oil and gas management and the necessary links to the department's Lands and Trust Services branch, has meant that IOGC reports to the Assistant Deputy Minister, LTS on day-to-day issues.

This said, IOGC requires, and has been given, the relative authorities required to fulfill obligations to First Nation clients on timelines compatible with the greater oil and gas community. IOGC was granted Special Operating Agency (SOA) status in 1993 to give it the flexibility to work as a business-oriented organization within the dynamic and often volatile environment of the Canadian oil and gas industry.

Statutory Authorities

IOGC operates in accordance with provisions of the:

- Indian Oil and Gas Act
- Indian Oil and Gas Regulations, 1995

IOGC also enforces associated federal legislation including provisions of the:

- Indian Act
- other relevant legislation

Mandate

The mandate of IOGC is to fulfill the Crown's fiduciary and statutory obligations related to the management of oil and gas resources on First Nations lands and to further First Nation initiatives to manage and control their oil and gas resources.

Mission, Vision and Values

Mission

Our mission is to work together with First Nations to manage their oil and gas resources.

Vision

- To develop a corporate culture that is innovative, proactive and progressive where employees are empowered and accountable
- to be fair and consistent in the application of policies and procedures
- to actively seek to understand First Nations cultures, goals and aspirations
- to be open and to share knowledge and information that promotes informed decision-making
- to strive for excellence in services provided
- to work with the First Nations and actively promote their objective of achieving full management and control
- to work in partnership with the IOGC Co-Management Board to develop options to achieve full First Nation management and control

Values

Integrity
- I will be honest
- I will be ethical and act above reproach
- I will be thorough and forthright

Respect
- I will be considerate, empathetic and open-minded
- I will value the opinions of others and strive to understand through active listening
- I will appreciate diversity

Shared Leadership/Teamwork
- We will work as a strong, cohesive team
- I will seek input from my partners to work with them towards a common goal

Positive Attitude
- I will approach changes and challenges with optimism
- I will embrace each day with a positive frame of mind

Special Events

National Aboriginal Day

On a hot day in late June the grounds outside Indian Oil and Gas Canada's offices were bustling with much activity. With the sun shining brightly the crowds gathered on the 21st to watch traditional Native dancing and Inuit throat singers and to listen to the rhythmic drumming of Broken Knife.

The event was organized by a non-profit Committee that included both Aboriginal and non-Aboriginal people from Indian Oil and Gas Canada (IOGC) and the Committee for the Advancement of Native Employment (CANE) in addition to many other members.

National Aboriginal Day celebrated across the country was first established in 1996 as a unique national day to recognize the diverse cultures of First Nations, Inuit and Metis. June 21st was chosen because of its cultural significance in relation to the first day of summer and because it's the longest day of the year. Governor General Adrienne Clarkson said, "[NAD] is an opportunity for all of us to celebrate our respect and admiration for First Nations, for Inuit, for Metis - for the past, the present, and the future."

The festivities featured Inuit throat singers, Doreen Evyatailak and Theresa Westwood. The throat singing is a combination of collaborative singing where the participants sing alternately until the other gives up or breaks into laughter, whichever comes first. The dancers varied from Fancy, Grass, Jingle, Chicken and Traditional. With perfect weather for the NAD celebrations the day was a huge success.

Corporate Challenge

A beautiful summer afternoon at the end of August saw IOGC's employees out of doors again. This time, they were participating in IOGC's first-ever Corporate Challenge, a friendly competition between staff. Eight events were featured, ranging from tug-of-war to relay racing to pie baking. Nine teams with six members each saw action as they competed for top spot.

A surprise opportunity for staff presented itself when foil pie plates filled with whipped cream were unveiled alongside executive members posing as targets. Many staff members paid money for a chance to pie an executive in the face. Comments from the pied executives were overheard, such as, "mmmmm, delicious!", and "I'll have to get the recipe!"

Operations

IOGC has four distinct units that regulate the exploration, production and management of First Nations oil and gas resources.

- Executive Unit is accountable for overall agency planning and direction, consultation, policy development, pilot project management, communications and overall executive and legal services
- Land Unit issues and administers leases on First Nations lands
- Production Unit monitors production and collects royalties
- Planning and Corporate Services Unit is responsible for corporate planning, finance, administration and human resources

Executive Unit

The Executive Unit, headed by the Chief Executive Officer, focuses on:

- Setting corporate direction and strategy
- Implementation of directives of the IOGC Board of Directors
- Operational policy development (including legislative/regulatory amendments) and consultation
- Communications and corporate executive services
- Legal services
- Management of the pilot project

Along with fulfilling the Crown's fiduciary and statutory obligations related to the management of oil and gas on First Nations lands, one of the unit's other central objectives is to further the aspirations and initiatives of First Nations to manage their petroleum resources. To this end, the CEO and other members of IOGC's executive team act as senior level liaisons between:

- The IOGC Board of Directors
- First Nations elected leadership
- Other government agencies
- The Canadian oil and gas industry

The Policy Group

In 2000-2001, the Executive Unit underwent some organizational changes to provide for the establishment of a new policy group. The policy group has responsibility for:

- Operational policy development
- Commencing a continuous change process for amendments to the governing regime
- Advancing current proposed changes to the ***Indian Oil and Gas Act*** and ***Indian Oil and Gas Regulations, 1995***
- Preparing and implementing an involvement approach to ensure all key parties have input into any proposed changes

Management of the Pilot Project

The First Nations Oil and Gas Pilot Project also falls under the umbrella of the Executive Unit. This initiative was launched to address the First Nations desire to gain greater control and management of their oil and gas resources. The project has been developed and implemented through a joint process involving four First Nations, the Indian Resource Council and the department of Indian Affairs and Northern Development through its regulatory agency IOGC. The Pilot Project is now in the Enhanced Co-Management Phase. This phase involves First Nations assuming as much administrative and management responsibility as possible under the existing Indian Oil and Gas Regulations. IOGC continues to work with the Pilot First Nations and other federal and provincial government departments to develop a non-binding Framework Proposal which will form the basis for subsequent required legislation that will achieve the First Nations objective of management and control of their oil and gas resources.

The negotiation table established in June 2001 made significant progress towards resolution of many issues and concerns of various parties. In particular, much work was performed on the Framework Proposal, which is targeted for completion by July 2002. It is intended to move this document through the complex steps of legislative development during the later months of 2002. If everything proceeds according to plan, the Minister of Indian Affairs and Northern Development could introduce the new legislative package in the spring of 2003.

The Communications/Executive Services Group

Responsibility for IOGC corporate and First Nations communications and executive services lies within the Executive Unit. The Communications/Executive Services Unit is responsible for:

- Ensuring the proper dissemination of information to First Nations, the public and government
- Development of corporate communications strategies regarding IOGC issues that have the potential to impact First Nations or the private sector
- Development and preparation of briefings on IOGC issues for senior DIAND/IOGC officials and the minister
- Preparation of communications plans, strategies, reports (including the Annual Report) and correspondence on IOGC activity

Legal Counsel

Department of Justice (DOJ) legal counsel have increasingly taken on a vital support role, not only in terms of litigation matters, but especially in the contract and land issues that play such an important role in the day to day business of the organization. These activities include:

- Provision of legal advice with respect to the First Nations Oil and Gas Management Initiative and the IOGC Co-Management Board of Directors
- Regulatory, policy and operations advice as well as monitoring litigation in which IOGC is involved
- Provision of legal advice to the IOGC executive management committee

The Land Unit

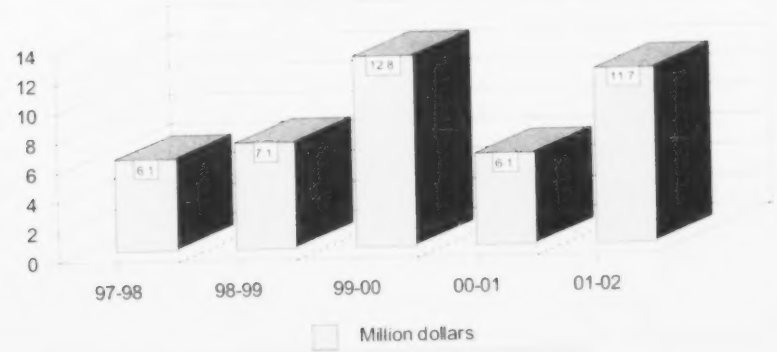
The Land Unit contains five groups: Negotiations, Subsurface, Research, Environment and Surface, and Compliance and Enforcement.

The Negotiations Group

This group is responsible for:

- Assessment of proposals by interested companies to ensure they are fair value and competitive and in accordance with IOGC's disposition policy
- Provisions of assistance to First Nations in reaching agreements with companies by offering support in the negotiation process
- Provision of advice to Treaty Land Entitlement (TLE) First Nations, various federal and provincial government departments and industry to facilitate the implementation of the TLE process

Bonus Revenues from First Nation Lands

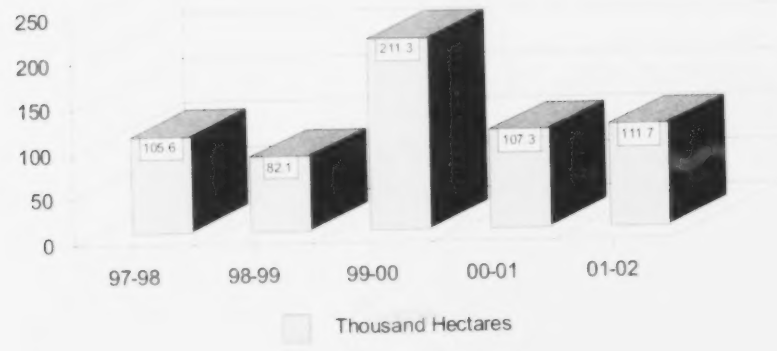


The Subsurface Group

This group is responsible for:

- Drafting and ensuring the execution of subsurface contracts and amendments in accordance with any negotiated terms and conditions and with federal government regulations, when an agreement is reached
- Monitoring subsurface commitments
- Administration of subsurface oil and gas agreements throughout the life of the agreement, including financial commitment (excluding royalties) and band suspense accounts

First Nation Lands Newly Leased, Permitted or Converted from Permit to Lease



New Subsurface Leases 2001-2002
(Excluding lease selections from permits*)

First Nation	Company	Area Disposed (hectares)
Bigstone Cree Nation	Encana Oil and Gas Co. Ltd.	512.00
Blood Tribe	Bonavista Petroleum Ltd.	0.79
Fort McMurray First Nation	Opti Canada Inc.	2,193.76
Four Nations Administration	Blue Parrot Resources Inc.	50.65
Four Nations Administration	Conoco Canada Resources Ltd.	1.00
Four Nations Administration	Purcell Energy Ltd.	1,462.89
Heart Lake First Nation	Java Energy Inc.	2,896.34
Heart Lake First Nation	Rio Alto Exploration Ltd.	29.04
Island Lake First Nation	United Penn Oil and Gas Ltd.	8,665.09
Island Lake First Nation	Bonavista Petroleum Ltd.	259.00
Kehewin Cree Nation	Enlight Energy Corp.	504.60
Little Pine First Nation	Cavell Energy (Sask) Corporation	1,441.03
Ocean Man First Nation	Talisman Energy Inc.	32.40
Onion Lake First Nation	Petrovera Resources Ltd.	43.95
Onion Lake First Nation	Canadian Natural Resources Ltd.	259.00
Paul First Nation	Hadrian Energy Corp.	8.30
Paul First Nation	Penn West Exploration Ltd.	260.00
Poundmaker First Nation	Petromin Resources Ltd.	1,398.02
Poundmaker First Nation	Northstar Energy Corporation	521.23
Red Pheasant First Nation	Petromin Resources Ltd.	130.31
Sawridge First Nation	Campion Resources Ltd.	51.90
Siksika Nation	EOG Resources Canada Inc.	768.00
Siksika Nation	Marathon Canada Ltd.	26.08
Siksika Nation	Best Pacific Resources Ltd.	159.60
Siksika Nation	EOG Resources Canada Inc.	507.20
Siksika Nation	Response Energy Corporation	1,792.00
Siksika Nation	Hunt Oil Company of Canada Inc.	1,061.84
Sunchild First Nation	Burlington Resources Canada Ltd.	2,284.40
Total		**27,320.42**

New Subsurface Permits 2001-2002

First Nation	Company	Area Disposed (hectares)
Blood Tribe	Hunt Oil Company of Canada Inc.	15,625.99
Drift Pile First Nation	Vintage Petroleum Canada Inc.	130.69
Little Pine First Nation	Cavell Energy (Sask) Corporation	5,957.00
Loon River Cree First Nation	Mahgwa Resources Inc.	352.80
Loon River Cree First Nation	Storm Energy Inc.	3,712.40
Piapot First Nation	Petrobank Energy and Resources Ltd.	3,829.74
Poundmaker First Nation	Northstar Energy Corporation	427.85
Siksika Nation	Del Roca Energy Ltd.	9,708.07
Stoney Nation	Olympia Energy Inc.	3,328.00
Stoney Nation	Suncor Energy Inc.	10,447.40
Stoney Nation	Olympia Energy Inc.	2,492.04
Tsuu T'ina Nation	Compton Petroleum Corporation	1,792.00
Woodland Cree First Nation	Pan Ridge Oil Corp.	9,710.07
Total		67,514.05

*Note: 16,828.5 hectares of permit lands were converted to 24 leases during this period.

New Subsurface Leases 2001-2002

(Excluding lease selections from permits*)

First Nation	Company	Area Disposed (hectares)
Bigstone Cree Nation	Encana Oil and Gas Co. Ltd.	512.00
Blood Tribe	Bonavista Petroleum Ltd.	0.79
Fort McMurray First Nation	Opti Canada Inc.	2,193.76
Four Nations Administration	Blue Parrot Resources Inc.	50.65
Four Nations Administration	Conoco Canada Resources Ltd.	1.00
Four Nations Administration	Purcell Energy Ltd.	1,462.89
Heart Lake First Nation	Java Energy Inc.	2,896.34
Heart Lake First Nation	Rio Alto Exploration Ltd.	29.04
Island Lake First Nation	United Penn Oil and Gas Ltd.	8,665.09
Island Lake First Nation	Bonavista Petroleum Ltd.	259.00
Kehewin Cree Nation	Enlight Energy Corp.	504.60
Little Pine First Nation	Cavell Energy (Sask) Corporation	1,441.03
Ocean Man First Nation	Talisman Energy Inc.	32.40
Onion Lake First Nation	Petrovera Resources Ltd.	43.95
Onion Lake First Nation	Canadian Natural Resources Ltd.	259.00
Paul First Nation	Hadrian Energy Corp.	8.30
Paul First Nation	Penn West Exploration Ltd.	260.00
Poundmaker First Nation	Petromin Resources Ltd.	1,398.02
Poundmaker First Nation	Northstar Energy Corporation	521.23
Red Pheasant First Nation	Petromin Resources Ltd.	130.31
Sawridge First Nation	Campion Resources Ltd.	51.90
Siksika Nation	EOG Resources Canada Inc.	768.00
Siksika Nation	Marathon Canada Ltd.	26.08
Siksika Nation	Best Pacific Resources Ltd.	159.60
Siksika Nation	EOG Resources Canada Inc.	507.20
Siksika Nation	Response Energy Corporation	1,792.00
Siksika Nation	Hunt Oil Company of Canada Inc.	1,061.84
Sunchild First Nation	Burlington Resources Canada Ltd.	2,284.40
Total		**27,320.42**

New Subsurface Permits 2001-2002

First Nation	Company	Area Disposed (hectares)
Blood Tribe	Hunt Oil Company of Canada Inc.	15,625.99
Drift Pile First Nation	Vintage Petroleum Canada Inc.	130.69
Little Pine First Nation	Cavell Energy (Sask) Corporation	5,957.00
Loon River Cree First Nation	Mahgwa Resources Inc.	352.80
Loon River Cree First Nation	Storm Energy Inc.	3,712.40
Piapot First Nation	Petrobank Energy and Resources Ltd.	3,829.74
Poundmaker First Nation	Northstar Energy Corporation	427.85
Siksika Nation	Del Roca Energy Ltd.	9,708.07
Stoney Nation	Olympia Energy Inc.	3,328.00
Stoney Nation	Suncor Energy Inc.	10,447.40
Stoney Nation	Olympia Energy Inc.	2,492.04
Tsuu T'ina Nation	Compton Petroleum Corporation	1,792.00
Woodland Cree First Nation	Pan Ridge Oil Corp.	9,710.07
Total		67,514.05

*Note: 16,828.5 hectares of permit lands were converted to 24 leases during this period.

The Research Group

This group is responsible for:

- Verifying legal title prior to surface and subsurface disposition
- Confirming oil and gas rights with respect to designation and leasing availability
- Confirming acreage for pooling purposes

The Environment and Surface Group

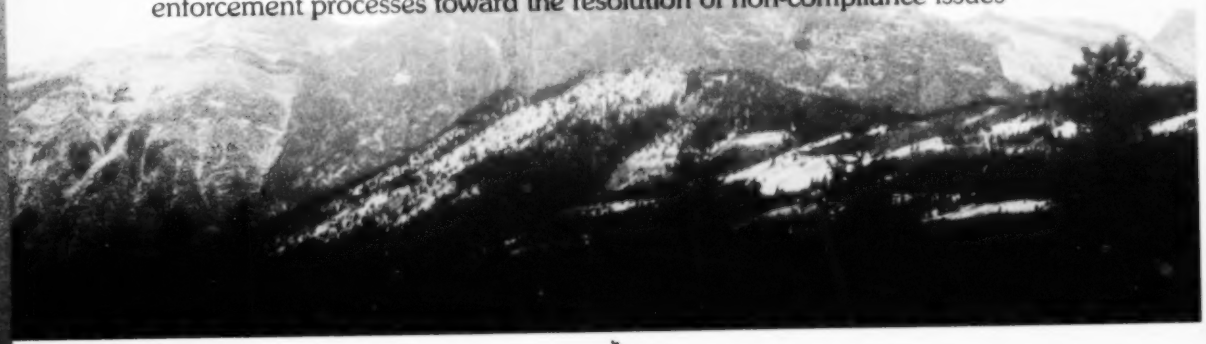
This group is responsible for:

- Management of matters relating to surface agreements and surface access, and for training, liaising with and providing information to First Nations and industry in regard to surface dispositions for upstream oil and gas activities
- Ensuring all proposed oil and gas surface activities, including seismic, drilling and pipeline rights-of-way undergo an environmental assessment as required by the Canadian Environmental Assessment Act (CEAA)
- Screening all environmental assessments to ensure environmental impacts are aequately mitigated
- Imposition of environmental protection terms so that oil and gas companies comply with the environmental legislation
- Performance of field inspections and audits of surface facilities to monitor industry compliance with the terms of surface agreements
- Drafting and ensuring execution of all surface agreements in accordance with any negotiated terms and conditions and with federal government regulations, when an agreement is reached
- Reviewing and updating IOGC environmental policy, procedures and standards to reflect changes in legislation, technology and best practices

The Compliance and Enforcement Group

This group is responsible for:

- Designing and enforcing an escalating ladder of consequences toward non-compliant entities
- Coordinating with other regulatory bodies in the enforcement of regulations
- Communicating and facilitating with First Nations and entities regarding resolution of non-compliance issues
- Participating in alternative dispute resolutions to resolve non-compliance issues
- Assisting and providing support to the Department of Justice in litigation and other enforcement processes toward the resolution of non-compliance issues



The Production Unit

The Production Unit includes three distinct groups: Engineering/Geology, Royalties and Informatics.

The Engineering/Geology Group

Responsibilities for this group include:

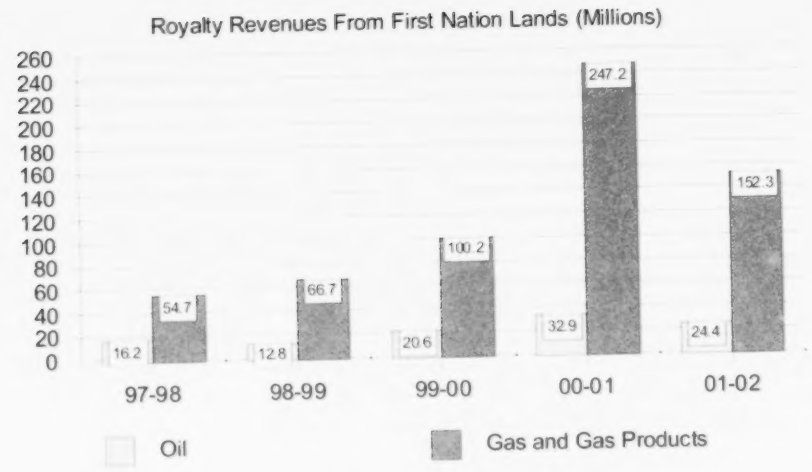
- Provision of services led by three senior petroleum engineers to three geographical areas - North, South and Central
- Provision of the support of a professional geologist and two engineering technologists across all three geographical areas
- Execution duties in the functional areas of compliance and reservoir engineering
- Provision of technical evaluation as part of the review and processing of leases at the end of their primary and succeeding terms
- Maintenance of close liaison with other functional groups within the organization while performing these functions

The Compliance activities include:

- Ensuring that production volumes are measured accurately and correctly reported as well as ensuring that equipment and facilities located on reserves are operated in an environmentally sound manner
- Identifying situations where First Nations oil and gas resources could potentially be drained and taking appropriate measures to prevent drainage from occurring
- Ensuring that all necessary documents are provided by permittees and lessees which are required by the Indian Oil and Gas Regulations and which pertain to drilling, servicing and abandoning wells in which a First Nation has a royalty interest
- Reviewing technical applications of various kinds which companies submit to the provincial regulatory authorities and which could potentially impact First Nations reserve lands

The Reservoir Engineering activities include:

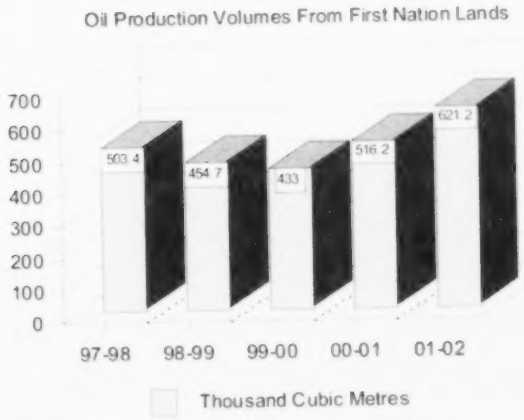
- Providing yearly revenue forecasts to First Nations and the Alberta Region for budgeting purposes
- Evaluation of oil and gas leases for continuance
- Processing applications to abandon wells and to convert wells for water disposal, fluid injection or use as observation wells. Prior to approving any such request, technical information contained in the well file is reviewed to obtain assurance that no economically recoverable oil or gas remains
- Providing advice to First Nations with respect to the economics presented by companies in support of their proposals for developing First Nations lands. This may involve an assessment of the remaining recoverable reserves of oil and gas
- Maintaining a hydrocarbon resource inventory

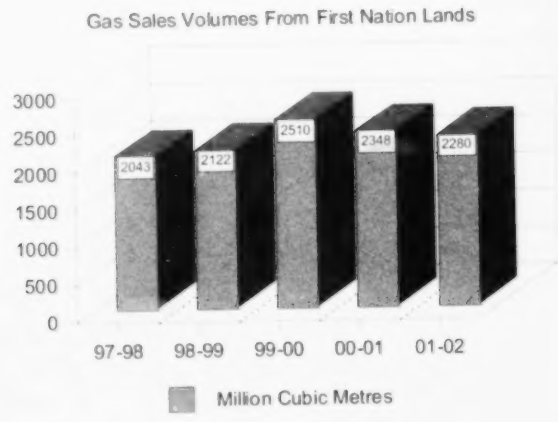


The Royalties Group:

Responsibilities of this group include:

- Ensuring that all royalties are paid and accounted for, reconciling the royalty paid against the assessment to ensure First Nations receive their share of revenues from production of their resources
- Assessment of prices reported by the company to ensure they are fair and equitable as compared with Alberta Energy and Utilities Board (AEUB) documentation, price and other source data
- Management of authorized deductions from gross royalties such as gas cost allowance and trucking
- Auditing of royalties submitted





The Informatics Group

Responsibilities of this group include:

- Maintenance of the local area network and the data systems used by IOGC to track leases, production figures, rentals and bonuses
- Provision of support for other corporate systems including finance, word processing, spreadsheet and graphics-based programs

Drilling Summary - First Nation Interest Wells (2001-2002)

Summary	Oil wells	46
	Gas wells	86
	Disposal/Cased wells	30
	Abandoned wells	17
	Total Wells	**179**

Reserve	Well Name	Location	Status
Alexander #134	ENI Alexander	00/07-02-056-27W4	GAS
Alexander #134	ENI Alexander	00/11-04-056-27W4	ABD
Alexander #134	PER Alexander	00/10-30-056-27W4	GAS
Alexis #133	Auburn Glenevis	00/10-24-055-04W5	OIL
Beaver Lake #131	AECOG Craigend	00/10-01-066-13W4	GAS
Blood #148	ARL	00/09-20-003-25W4	ABD
Blood #148	ARL	00/01-29-005-25W4	ABD
Blood #148	ARL	00/01-01-005-26W4	ABD
Blood #148	Bonavista Blood	00/14-09-007-22W4	GAS
Blood #148	Bonavista Blood	00/01-21-007-22W4	ABD
Blood #148	Bonavista Penny	00/16-04-008-22W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00/16-08-008-22W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00/12-16-008-22W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00/10-17-008-22W4	WTR
Blood #148	Bonavista Penny	00/16-17-008-22W4	OIL
Blood #148	Bonavista 02 Penny	02/16-18-008-22W4	OIL
Blood #148	Bonavista 02 Penny	02/06-19-008-22W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00/12-19-008-22W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00/03-20-008-22W4	ABD
Blood #148	Bonavista Penny	00/04-20-008-22W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00/16-23-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00/08-24-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00/12-25-008-23W4	GAS
Blood #148	Bonavista Penny	00/09-26-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00/08-27-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00/14-27-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Kipp	00/16-33-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00/02-34-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Kipp	00/06-34-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00/12-34-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00/13-10-009-23W4	GAS
Blood #148	Bonavista Penny	00/08-13-009-23W4	CSD
Blood #148A	Pioneer Lookout RE	00/08-20-001-26W4	CSD
Buck Lake #133C	Minihik	00/06-21-045-05W5	GAS
Cold Lake #149	Bonavista Kent	00/03-20-061-02W4	GAS
Cold Lake #149	Baytex 2D Beaverdam	03/02-22-061-02W4	OIL
Cold Lake #149	Baytex Beaverdam	02/07-22-061-02W4	OIL
Cold Lake #149	Baytex Beaverdam	03/07-22-061-02W4	OIL
Cold Lake #149	Baytex 9A Beaverdam	02/09-28-061-02W4	OIL
Cold Lake #149	Bonavista Charl	00/11-03-061-03W4	GAS
Cold Lake #149	Baytex Beaverdam	00/08-06-062-02W4	OIL
Cold Lake #149	Baytex Beaverdam	00/15-06-062-02W4	OIL
Drift Pile River #150	Genesis Driftpile	00/07-19-073-12W5	GAS
Ermineskin #138	Velvet Samson	00/15-30-044-24W4	ABD
Ermineskin #138	Velvet Nelson	00/13-02-045-25W4	OIL

Drilling Summary - First Nation Interest Wells (2001-2002)

Summary	Oil wells	46
	Gas wells	86
	Disposal/Cased wells	30
	Abandoned wells	17
	Total Wells	**179**

Reserve	Well Name	Location	Status
Alexander #134	ENI Alexander	00 07-02-056-27W4	GAS
Alexander #134	ENI Alexander	00 11-04-056-27W4	ABD
Alexander #134	PER Alexander	00 10-30-056-27W4	GAS
Alexis #133	Auburn Glenevis	00 10-24-055-04W5	OIL
Beaver Lake #131	AECOG Craigend	00 10-01-066-13W4	GAS
Blood #148	ARL	00 09-20-003-25W4	ABD
Blood #148	ARL	00 01-29-005-25W4	ABD
Blood #148	ARL	00 01-01-005-26W4	ABD
Blood #148	Bonavista Blood	00 14-09-007-22W4	GAS
Blood #148	Bonavista Blood	00 01-21-007-22W4	ABD
Blood #148	Bonavista Penny	00 16-04-008-22W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00 16-08-008-22W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00 12-16-008-22W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00 10-17-008-22W4	WTR
Blood #148	Bonavista Penny	00 16-17-008-22W4	OIL
Blood #148	Bonavista 02 Penny	02 16-18-008-22W4	OIL
Blood #148	Bonavista 02 Penny	02 06-19-008-22W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00 12-19-008-22W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00 03-20-008-22W4	ABD
Blood #148	Bonavista Penny	00 04-20-008-22W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00 16-23-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00 08-24-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00 12-25-008-23W4	GAS
Blood #148	Bonavista Penny	00 09-26-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00 08-27-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00 14-27-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Kipp	00 16-33-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00 02-34-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Kipp	00 06-34-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00 12-34-008-23W4	OIL
Blood #148	Bonavista Penny	00 13-10-009-23W4	GAS
Blood #148	Bonavista Penny	00 08-13-009-23W4	CSD
Blood #148A	Pioneer Lookout RE	00 08-20-001-28W4	CSD
Buck Lake #133C	Minihik	00 06-21-045-05W5	GAS
Cold Lake #149	Bonavista Kent	00 03-20-061-02W4	GAS
Cold Lake #149	Baytex 2D Beaverdam	03 02-22-061-02W4	OIL
Cold Lake #149	Baytex Beaverdam	02 07-22-061-02W4	OIL
Cold Lake #149	Baytex Beaverdam	03 07-22-061-02W4	OIL
Cold Lake #149	Baytex 9A Beaverdam	02 09-28-061-02W4	OIL
Cold Lake #149	Bonavista Charl	00 11-03-061-03W4	GAS
Cold Lake #149	Baytex Beaverdam	00 08-06-062-02W4	OIL
Cold Lake #149	Baytex Beaverdam	00 15-06-062-02W4	OIL
Drift Pile River #150	Genesis Driftpile	00 07-19-073-12W5	GAS
Ermineskin #138	Velvet Samson	00 15-30-044-24W4	ABD
Ermineskin #138	Velvet Nelson	00 13-02-045-25W4	OIL

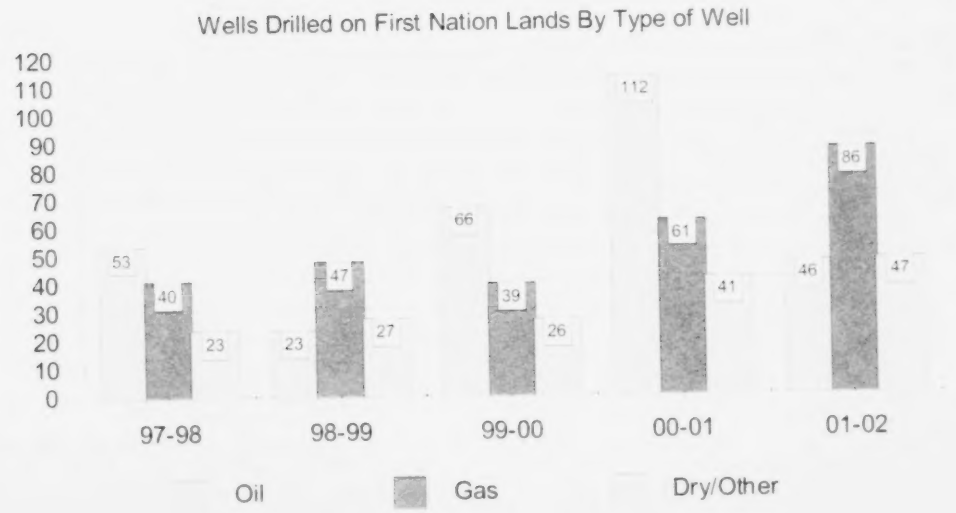
Reserve	Well Name	Location	Status
Hay Lake #209	Edge Sousa	00/15-18-112-04W6	OIL
Hay Lake #209	Ventus Sousa	02/15-18-112-04W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/12-03-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/02-04-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/04-09-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/16-09-112-05W6	CSD
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/03-11-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/16-11-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/05-13-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Castle River Sousa	00/06-16-112-05W6	OIL
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/15-16-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Castle River Sousa	00/07-17-112-05W6	ABD
Hay Lake #209	Castle River Sousa	02/07-17-112-05W6	OIL
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/01-20-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/10-21-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/13-24-112-05W6	ABD
Hay Lake #209	Ventus 102 Sousa	02/11-25-112-05W6	OIL
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/03-28-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/12-28-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa RE	00/09-34-112-05W6	OIL
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/02-35-112-05W6	OIL
Hay Lake #209	Ventus Sousa RE	00/11-35-112-05W6	OIL
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/15-35-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/02-36-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus 102 Sousa	02/12-36-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus 102	02/05-02-113-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/09-02-113-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/03-11-113-05W6	GAS
Heart Lake #167	Java Mills	00/03-19-070-10W4	CSD
Heart Lake #167	RAX Mills	00/06-23-070-10W4	ABD
Heart Lake #167	Java Mills	00/03-14-070-11W4	CSD
Little Pine #116	Cavell Baldwinton	21/15-29-044-23W3	GAS
Little Pine #116	Cavell Baldwinton	21/11-32-044-23W3	GAS
Loon Lake #235	Storm Lubicon	00/15-25-086-10W5	OIL
Makaoo #120	Anderson 6A John Lake	00/06-34-054-01W4	GAS
Makaoo #120	Anderson 15A John Lake	00/15-02-055-01W4	GAS
Makaoo #120	Anderson 16B John Lake	00/16-03-055-01W4	GAS
Ministikwan #151	Bonavista Branch Lake	11/04-34-058-25W3	GAS
Montana #139	VECL Samson	00/01-27-043-24W4	GAS
O'Chiese #203	Encal Willesden Green	00/01-31-043-09W5	CSD
Ocean Man #69E	Talisman Losthorse Hill HZ	00/01-18-010-07W2	OIL
Red Pheasant #108	Bonavista Makwa	11/02-32-059-23W3	CSD
Red Pheasant #108	Bonavista Makwa	41/04-06-060-23W3	GAS
Saddle Lake #125	Auburn Keyano Cache	00/14-06-058-12W4	GAS
Saddle Lake #125	Auburn Keyano Cache	00/05-16-058-12W4	GAS
Samson #137	Cometra Malmo	00/11-26-043-23W4	GAS
Samson #137	Velvet Samson	00/15-20-044-23W4	CSD
Samson #137	Velvet Samson	00/06-01-044-24W4	OIL
Samson #137	Velvet Samson	00/07-01-044-24W4	OIL
Samson #137	Velvet Samson	00/14-01-044-24W4	OIL
Samson #137	Velvet Samson	00/03-17-044-24W4	ABD
Samson #137	Velvet Samson	00/16-17-044-24W4	GAS
Samson #137	Velvet Samson	00/07-19-044-24W4	GAS
Samson #137	Velvet Samson	00/12-20-044-24W4	GAS
Samson #137	Velvet Samson	00/04-21-044-24W4	GAS
Samson #137	Velvet Samson	00/06-26-044-24W4	GAS

Reserve	Well Name	Location	Status
Samson #137	EP Velvet Nelson	00/16-34-044-25W4	CSD
Samson #137	Velvet Samson	00/03-35-044-25W4	GAS
Siksika #146	Moxie Jumpbush	00/16-03-020-19W4	GAS
Siksika #146	Moxie 102 Jumpbush	02/06-16-020-19W4	CSD
Siksika #146	Moxie Jumpbush	00/10-21-020-19W4	GAS
Siksika #146	Moxie Jumpbush	00/10-22-020-19W4	GAS
Siksika #146	Marathon Queenstown	00/01-02-020-21W4	GAS
Siksika #146	Best Pacific Shouldice	00/16-31-020-22W4	GAS
Siksika #146	Del Roca SERC Bassano	00/13-02-021-19W4	GAS
Siksika #146	Hunt 100 Bassano	00/06-15-021-19W4	CSD
Siksika #146	PCP PCR 3C Bassano	00/03-28-021-19W4	CSD
Siksika #146	EOG Gleichen	00/08-26-021-21W4	GAS
Siksika #146	EOG Gleichen	00/14-27-021-21W4	GAS
Siksika #146	Best Pacific Shouldice	00/16-03-021-23W4	GAS
Siksika #146	EOG Shouldice	00/03-08-021-23W4	CSD
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/11-08-021-23W4	CSD
Siksika #146	EOG Shouldice	00/07-17-021-23W4	GAS
Siksika #146	EOG Shouldice	00/14-17-021-23W4	GAS
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/09-18-021-23W4	GAS
Siksika #146	EOG Shouldice	00/06-30-021-23W4	GAS
Siksika #146	EOG Shouldice	00/06-31-021-23W4	GAS
Siksika #146	EOG Shouldice	00/16-31-021-23W4	GAS
Siksika #146	EOG Shouldice	00/06-32-021-23W4	CSD
Siksika #146	EOG Farrow	00/16-14-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/06-21-021-24W4	GAS
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/16-21-021-24W4	GAS
Siksika #146	EOG Farrow	00/16-22-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Farrow	00/06-23-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Farrow	00/16-23-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Farrow	00/16-24-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/07-26-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Farrow	00/16-27-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/16-33-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Farrow	00/06-34-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/16-34-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/06-35-021-24W4	GAS
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/06-36-021-24W4	GAS
Siksika #146	EOG Gleichen	00/14-06-022-21W4	GAS
Siksika #146	EOG Gleichen	00/16-06-022-21W4	GAS
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/06-06-022-23W4	GAS
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/16-06-022-23W4	GAS
Siksika #146	Response SERC Blkft	00/13-31-022-23W4	GAS
Siksika #146	Response SERC Blkft	00/04-32-022-23W4	OIL
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/08-01-022-24W4	GAS
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/06-02-022-24W4	GAS
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/16-03-022-24W4	GAS
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/06-12-022-24W4	GAS
Siksika #146	Prospect et al 102 Blkft	02/14-29-022-24W4	CSD
Stoney #142B	PC 4-4 DR Wildcat Hills	00/15-32-027-06W5	ABD
Stony Plain #135	CRL Yekau Lake	02/16-03-052-26W4	OIL
Stony Plain #135	Post Acheson East	00/03-12-052-26W4	OIL
Stony Plain #135	Ketch 103 DR Yekau Lake	02/01-15-052-26W4	OIL
Sturgeon Lake #154	Lyse 103 Sturls	03/15-08-070-23W5	GAS
Sturgeon Lake #154	Lyse 103 Sturls	03/05-17-070-23W5	GAS

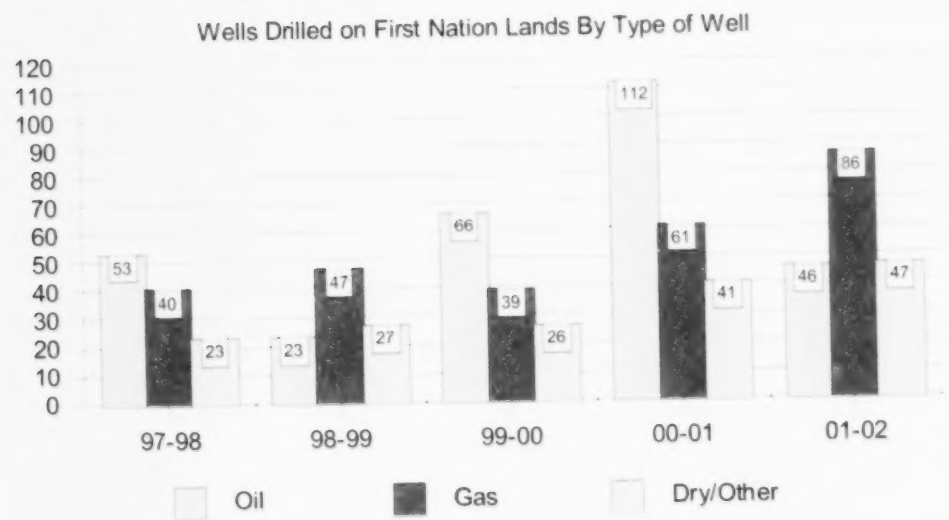
Reserve	Well Name	Location	Status
Hay Lake #209	Edge Sousa	00 15-18-112-04W6	OIL
Hay Lake #209	Ventus Sousa	02 15-18-112-04W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 12-03-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 02-04-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 04-09-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 16-09-112-05W6	CSD
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 03-11-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 16-11-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 05-13-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Castle River Sousa	00 06-16-112-05W6	OIL
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 15-16-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Castle River Sousa	00 07-17-112-05W6	ABD
Hay Lake #209	Castle River Sousa	02 07-17-112-05W6	OIL
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 01-20-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 10-21-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 13-24-112-05W6	ABD
Hay Lake #209	Ventus 102 Sousa	02 11-25-112-05W6	OIL
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 03-28-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 12-28-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa RE	00 09-34-112-05W6	OIL
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 02-35-112-05W6	OIL
Hay Lake #209	Ventus Sousa RE	00 11-35-112-05W6	OIL
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 15-35-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 02-36-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus 102 Sousa	02 12-36-112-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus 102	02 05-02-113-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 09-02-113-05W6	GAS
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 03-11-113-05W6	GAS
Heart Lake #167	Java Mills	00 03-19-070-10W4	CSD
Heart Lake #167	RAX Mills	00 06-23-070-10W4	ABD
Heart Lake #167	Java Mills	00 03-14-070-11W4	CSD
Little Pine #116	Cavell Baldwinton	21 15-29-044-23W3	GAS
Little Pine #116	Cavell Baldwinton	21 11-32-044-23W3	GAS
Loon Lake #235	Storm Lubicon	00 15-25-086-10W5	OIL
Makaoo #120	Anderson 6A John Lake	00 06-34-054-01W4	GAS
Makaoo #120	Anderson 15A John Lake	00 15-02-055-01W4	GAS
Makaoo #120	Anderson 16B John Lake	00 16-03-055-01W4	GAS
Ministikwan #151	Bonavista Branch Lake	11 04-34-058-25W3	GAS
Montana #139	VECL Samson	00 01-27-043-24W4	GAS
O'Chiese #203	Encal Willesden Green	00 01-31-043-09W5	CSD
Ocean Man #69E	Talisman Losthorse Hill HZ	00 01-18-010-07W2	OIL
Red Pheasant #108	Bonavista Makwa	11 02-32-059-23W3	CSD
Red Pheasant #108	Bonavista Makwa	41 04-06-060-23W3	GAS
Saddle Lake #125	Auburn Keyano Cache	00 14-06-058-12W4	GAS
Saddle Lake #125	Auburn Keyano Cache	00 05-16-058-12W4	GAS
Samson #137	Cometra Malmo	00 11-26-043-23W4	GAS
Samson #137	Velvet Samson	00 15-20-044-23W4	CSD
Samson #137	Velvet Samson	00 06-01-044-24W4	OIL
Samson #137	Velvet Samson	00 07-01-044-24W4	OIL
Samson #137	Velvet Samson	00 14-01-044-24W4	OIL
Samson #137	Velvet Samson	00 03-17-044-24W4	ABD
Samson #137	Velvet Samson	00 16-17-044-24W4	GAS
Samson #137	Velvet Samson	00 07-19-044-24W4	GAS
Samson #137	Velvet Samson	00 12-20-044-24W4	GAS
Samson #137	Velvet Samson	00 04-21-044-24W4	GAS
Samson #137	Velvet Samson	00 06-26-044-24W4	GAS

Reserve	Well Name	Location	Status
Samson #137	EP Velvet Nelson	00/16-34-044-25W4	CSD
Samson #137	Velvet Samson	00/03-35-044-25W4	GAS
Siksika #146	Moxie Jumpbush	00/16-03-020-19W4	GAS
Siksika #146	Moxie 102 Jumpbush	02/06-16-020-19W4	CSD
Siksika #146	Moxie Jumpbush	00/10-21-020-19W4	GAS
Siksika #146	Moxie Jumpbush	00/10-22-020-19W4	GAS
Siksika #146	Marathon Queenstown	00/01-02-020-21W4	GAS
Siksika #146	Best Pacific Shouldice	00/16-31-020-22W4	GAS
Siksika #146	Del Roca SERC Bassano	00/13-02-021-19W4	GAS
Siksika #146	Hunt 100 Bassano	00/06-15-021-19W4	CSD
Siksika #146	PCP PCR 3C Bassano	00/03-28-021-19W4	CSD
Siksika #146	EOG Gleichen	00/08-26-021-21W4	GAS
Siksika #146	EOG Gleichen	00/14-27-021-21W4	GAS
Siksika #146	Best Pacific Shouldice	00/16-03-021-23W4	GAS
Siksika #146	EOG Shouldice	00/03-08-021-23W4	CSD
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/11-08-021-23W4	CSD
Siksika #146	EOG Shouldice	00/07-17-021-23W4	GAS
Siksika #146	EOG Shouldice	00/14-17-021-23W4	GAS
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/09-18-021-23W4	GAS
Siksika #146	EOG Shouldice	00/06-30-021-23W4	GAS
Siksika #146	EOG Shouldice	00/06-31-021-23W4	GAS
Siksika #146	EOG Shouldice	00/16-31-021-23W4	GAS
Siksika #146	EOG Shouldice	00/06-32-021-23W4	CSD
Siksika #146	EOG Farrow	00/16-14-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/06-21-021-24W4	GAS
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/16-21-021-24W4	GAS
Siksika #146	EOG Farrow	00/16-22-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Farrow	00/06-23-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Farrow	00/16-23-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Farrow	00/16-24-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/07-26-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Farrow	00/16-27-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/16-33-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Farrow	00/06-34-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/16-34-021-24W4	CSD
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/06-35-021-24W4	GAS
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/06-36-021-24W4	GAS
Siksika #146	EOG Gleichen	00/14-06-022-21W4	GAS
Siksika #146	EOG Gleichen	00/16-06-022-21W4	GAS
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/06-06-022-23W4	GAS
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/16-06-022-23W4	GAS
Siksika #146	Response SERC Blkft	00/13-31-022-23W4	GAS
Siksika #146	Response SERC Blkft	00/04-32-022-23W4	OIL
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/08-01-022-24W4	GAS
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/06-02-022-24W4	GAS
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/16-03-022-24W4	GAS
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/06-12-022-24W4	GAS
Siksika #146	Prospect et al 102 Blkft	02/14-29-022-24W4	CSD
Stoney #142B	PC 4-4 DR Wildcat Hills	00/15-32-027-06W5	ABD
Stony Plain #135	CRL Yekau Lake	02/16-03-052-26W4	OIL
Stony Plain #135	Post Acheson East	00/03-12-052-26W4	OIL
Stony Plain #135	Ketch 103 DR Yekau Lake	02/01-15-052-26W4	OIL
Sturgeon Lake #154	Lyse 103 Sturls	03/15-08-070-23W5	GAS
Sturgeon Lake #154	Lyse 103 Sturls	03/05-17-070-23W5	GAS

Reserve	Well Name	Location	Status
Sucker Creek #150A	Genesis Joussard	00 09-16-074-14W5	ABD
Sucker Creek #150A	Genesis Joussard 102 HZ	02 10-36-074-15W5	OIL
Sucker Creek #150A	Genesis Joussard 102 HZ	02 15-36-074-15W5	OIL
Tsuu T'ina Nation #145	Vermilion Shell Sarcee	00 14-06-023-03W5	CSD
Tsuu T'ina Nation #145	Compton Pogo Sarcee	00 01-19-023-03W5	ABD
Tsuu T'ina Nation #145	Compton Sarcee	00 15-23-023-04W5	OIL
Tsuu T'ina Nation #145	Vermilion Shell Sarcee	00 08-34-023-04W5	CSD
Unipouheos #121	Husky Lindbergh	00 16-25-056-03W4	GAS
Unipouheos #121	Husky 5C Frog Lake	02 05-16-057-03W4	OIL
Unipouheos #121	Husky Frog Lake	03 03-17-057-03W4	OIL
Unipouheos #121	Husky 2C Frog Lake	03 02-18-057-03W4	ABD
Wabamun #133A	Hadrian Highvale	00 06-19-052-03W5	GAS
Wabamun #133A	Hadrian Highvale	00 16-25-052-04W5	GAS
Wabasca #166	Husky Pelican	00 11-20-079-23W4	GAS
Wabasca #166	AECOG Peerless	00 01-23-079-23W4	ABD
Wabasca #166	Husky Pelican	00 02-28-079-23W4	GAS
Wabasca #166	Husky Pelican	00 02-29-079-23W4	GAS
Wabasca #166	Husky Pelican	00 06-30-079-23W4	GAS
Wabasca #166	Husky Pelican	00 10-24-079-24W4	GAS
Wabasca #166A	AECOG Hoole	00 15-29-080-24W4	GAS
Wabasca #166D	C2 Desmarais	00 09-08-080-25W4	ABD
Wabasca #166D	C2 Desmarais	02 03-21-080-25W4	CSD
Whitefish Lake #128	Auburn Keyano Craigend	00 03-01-062-13W4	GAS
Woodland Cree #226	Husky Cadotte	00 09-34-086-17W5	GAS



Reserve	Well Name	Location	Status
Sucker Creek #150A	Genesis Joussard	00/09-16-074-14W5	ABD
Sucker Creek #150A	Genesis Joussard 102 HZ	02/10-36-074-15W5	OIL
Sucker Creek #150A	Genesis Joussard 102 HZ	02/15-36-074-15W5	OIL
Tsuu T'ina Nation #145	Vermilion Shell Sarcee	00/14-06-023-03W5	CSD
Tsuu T'ina Nation #145	Compton Pogo Sarcee	00/01-19-023-03W5	ABD
Tsuu T'ina Nation #145	Compton Sarcee	00/15-23-023-04W5	OIL
Tsuu T'ina Nation #145	Vermilion Shell Sarcee	00/08-34-023-04W5	CSD
Unipouheos #121	Husky Lindbergh	00/16-25-056-03W4	GAS
Unipouheos #121	Husky 5C Frog Lake	02/05-16-057-03W4	OIL
Unipouheos #121	Husky Frog Lake	03/03-17-057-03W4	OIL
Unipouheos #121	Husky 2C Frog Lake	03/02-18-057-03W4	ABD
Wabamun #133A	Hadrian Highvale	00/06-19-052-03W5	GAS
Wabamun #133A	Hadrian Highvale	00/16-25-052-04W5	GAS
Wabasca #166	Husky Pelican	00/11-20-079-23W4	GAS
Wabasca #166	AECOG Peerless	00/01-23-079-23W4	ABD
Wabasca #166	Husky Pelican	00/02-28-079-23W4	GAS
Wabasca #166	Husky Pelican	00/02-29-079-23W4	GAS
Wabasca #166	Husky Pelican	00/06-30-079-23W4	GAS
Wabasca #166	Husky Pelican	00/10-24-079-24W4	GAS
Wabasca #166A	AECOG Hoole	00/15-29-080-24W4	GAS
Wabasca #166D	C2 Desmarais	00/09-08-080-25W4	ABD
Wabasca #166D	C2 Desmarais	02/03-21-080-25W4	CSD
Whitefish Lake #128	Auburn Keyano Craigend	00/03-01-062-13W4	GAS
Woodland Cree #226	Husky Cadotte	00/09-34-086-17W5	GAS



The Planning and Corporate Services Unit

Planning and Corporate Services (PCS) comprises four groups headed by the Director, Planning and Corporate Services. The unit manages and coordinates planning for the organization resulting in a Regional Management Plan. PCS's key responsibilities include provision of essential corporate services that relate to administrative policy, human resources, finance, contracts and administration.

The Policy Group

This group maintains a strategic role in the following:

- Development of corporate administrative policies
- Coordination of the approval of new administrative policies and changes in existing policies

The Human Resources Group

The principal responsibilities of this group are:

- The provision of complete personnel services to IOGC senior management and employees
- Administration of the special human resources classification and other programs required by IOGC as an organization with separate employer status
- Training and development
- Recruitment and staffing
- Staff relations and compensation

The Contracts and Administration Group

This group provides IOGC with a variety of administrative services, including:

- Contract administration
- Maintenance of central records
- Facility management
- Purchasing
- Security
- The handling of access to information requests
- Maintenance of a resource library

The Finance Group

This group is responsible for:

- The provision of complete corporate financial service to IOGC in the areas of accounting operations, financial systems, budget allocation, management variance reporting and funding to pilot First Nations for oil and gas initiatives
- Administration of the decentralized IOGC budget
- Collection and processing bonus, lease and royalty payments to First Nations trust accounts through IOGC's Resource Information Management System (RIMS)

M121

IMPORTANT NOTE CONCERNING THE FOLLOWING PAGES

THE PAGES WHICH FOLLOW HAVE BEEN FILMED TWICE IN ORDER TO OBTAIN THE BEST REPRODUCTIVE QUALITY

USERS SHOULD CONSULT ALL THE PAGES REPRODUCED ON THE FICHE IN ORDER TO OBTAIN A COMPLETE READING OF THE TEXT.

REMARQUE IMPORTANTE CONCERNANT LES PAGES QUI SUIVENT

LES PAGES SUIVANTES ONT ÉTÉ REPRODUITES EN DOUBLE AFIN D'AMÉLIORER LA QUALITÉ DE REPRODUCTION

LES UTILISATEURS DOIVENT CONSULTER TOUTES LES PAGES REPRODUITES SUR LA FICHE AFIN D'OBTENIR LA LECTURE DU TEXTE INTÉGRAL

Micromedia
ProQuest

20 Victoria Street
Toronto, Ontario M5C 2N8
Tel.: (416) 362-5211
Toll Free: 1-800-387-2689
Fax: (416) 362-6161
Email: info@micromedia.on.ca

2001-2002 Financial Operations

Funding

2001-2002 Budget Allocation	$10,925,796
Carry Forward to 2002-2003	($125,000)
Total Funding	$10,800,796

Expenses, Contributions & Transfers

Expenses		
Salaries		$4,640,145
Operation & Maintenance		
Inventory Management Services	16,013	
Disposition/Amendment Management Services	120,378	
Contract Management Services	7,267	
Monitoring and Verification Management Services	868,213	
Operational Framework (Policy) Services	339,141	
Corporate	925,835	
Informatics	589,765	
IOGC Board	7,823	
Total Operating & Maintenance		$2,874,435
Contributions & Transfers		
IRC - Partnership	470,000	
- FNET	150,000	
- IOGC Board	70,000	
- Other IRC/FNET Projects	76,000	
First Nations Oil & Gas Management Initiative	1,691,495	
Contingency (20%) - O&M to Salary Transfer	63,800	
Other Contributions & Transfers	560,105	
Total Contributions & Transfers		$3,081,400
Total Expenses, Contributions & Transfers		$10,595,980
Surplus/Deficit		$204,816

Revenues Collected On Behalf of First Nations

Royalties	$176,648,524
Bonus	$11,724,599
Compensation and Rentals	$9,716,101
Total Revenues Collected On Behalf of First Nations	$198,089,224

2001-2002 Financial Operations

Funding

2001-2002 Budget Allocation	$10,925,796
Carry Forward to 2002-2003	($125,000)
Total Funding	$10,800,796

Expenses, Contributions & Transfers

Expenses		
Salaries		$4,640,145
Operation & Maintenance		
Inventory Management Services	16,013	
Disposition/Amendment Management Services	120,378	
Contract Management Services	7,267	
Monitoring and Verification Management Services	868,213	
Operational Framework (Policy) Services	339,141	
Corporate	925,835	
Informatics	589,765	
IOGC Board	7,823	
Total Operating & Maintenance		$2,874,435
Contributions & Transfers		
IRC - Partnership	470,000	
- FNET	150,000	
- IOGC Board	70,000	
- Other IRC/FNET Projects	76,000	
First Nations Oil & Gas Management Initiative	1,691,495	
Contingency (20%) - O&M to Salary Transfer	63,800	
Other Contributions & Transfers	560,105	
Total Contributions & Transfers		$3,081,400
Total Expenses, Contributions & Transfers		$10,595,980
Surplus/Deficit		$204,816

Revenues Collected On Behalf of First Nations

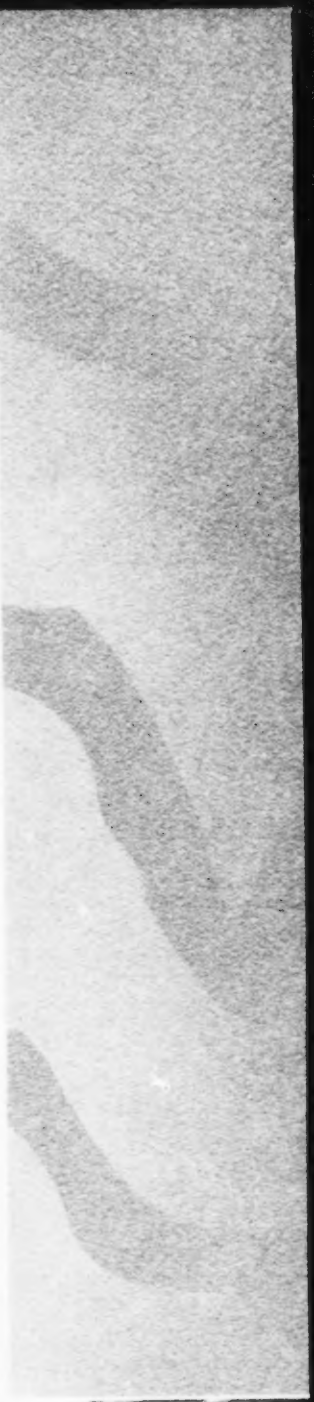
Royalties	$176,648,524
Bonus	$11,724,599
Compensation and Rentals	$9,716,101
Total Revenues Collected On Behalf of First Nations	$198,089,224

Notes

Indian Oil and Gas Canada
Suite 100, 9911 Chula Boulevard
Tsuu T'ina (Sarcee), Alberta
T2W 6H6
Tel: (403) 292-5625
Fax: (403) 292-5618

Pétrole et gaz des Indiens du Canada

Rapport annuel 2001 - 2002



Publié avec l'autorisation du ministre
des Affaires indiennes et du Nord canadien,
Ottawa, 2002
www.ainc-inac.gc.ca

QS-A027-010-FF-A1
N° de catalogue R1-5/2002F
ISBN 0-662-87675-X

©Ministre des Travaux publics et Services
gouvernementaux Canada

This publication is also available in
English under the title:
Indian Oil and Gas Canada
Annual Report 2001-2002

Crayon on the cover/hunter: Rachelle Crowshoe
Painting/ sur du papier 30% post-consommateur recyclé

Table des matières

Message du président-directeur général 2

Conseil de cogestion 2001-2002 3

Conseil des ressources indiennes 4

Vue d'ensemble de PGIC 5

Mandat, mission, vision et valuers 6

Événements spéciaux 7

Opérations

Division de la haute direction 8

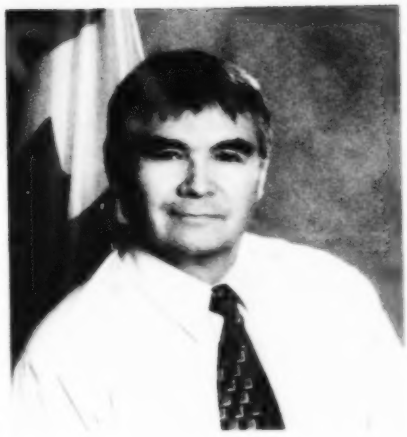
Division des terres 10

Division de la production 13

Division de la planification et des services ministériels 19

Opérations financières 20

Message du PDG



L'année 2001-2002 a été une autre année couronnée de succès pour Pétrole et gaz des Indiens du Canada (PGIC). Les compagnies pétrolières et gazières n'ont pas réalisé les profits quasi-providentiels qu'avait engendrés la hausse record des cours du gaz qu'on avait connue l'an dernier, mais l'industrie a maintenu son rendement élevé et cela s'est reflété dans l'intensité de l'activité pétrolière et gazière observée sur les terres des Premières nations.

Plus de 40 nouvelles ententes d'exploitation de ressources tréfoncières ont été conclues avec l'industrie, pour un total de redevances perçu de 12 millions $, au bénéfice des Premières nations. Plus de 170 puits appartenant à des intérêts autochtones ont été forés, portant à 1 300 le nombre de puits administrés par PGIC. Avec les 175 millions et plus de redevances et les quelque 10 millions $ en revenus de location et autres indemnités, le montant d'argent total perçu par les Premières nations s'est chiffré à près de 200 millions $.

Durant l'exercice 2001-2002, PGIC a continué d'axer ses efforts sur ses activités courantes. Afin de devenir un organisme de réglementation entièrement moderne, beaucoup de temps et de ressources ont été consacrés à la modification du dispositif législatif et réglementaire qu'administre PGIC, notamment à la tenue de consultations avec plusieurs des Premières nations concernées. L'an prochain, l'organisation prévoit tenir le tout premier forum sur la question à l'intention des groupes autochtones intéressés.

Le PGIC a continué de renforcer son partenariat avec le Conseil des ressources indiennes (CRI) en travaillant sur plusieurs initiatives avec le Conseil de cogestion du CRI. L'un des objectifs communs du CRI et du PGIC est de faire en sorte que les Premières nations aient un plus grand rôle de gestion et de contrôle sur leurs ressources pétrolières et gazières. À cette fin, PGIC continue de travailler avec les Premières nations pour qu'elles développent les compétences nécessaires. Mentionnons en particulier le projet pilote de cogestion auquel participent quatre Premières nations, qui a permis de réaliser des progrès importants, en particulier dans le domaine des négociations. Une table de négociation a été établie en juin et des progrès importants ont été réalisés. Au cours de l'année prochaine, PGIC et les Premières nations participantes feront une proposition de cadre législatif qui servira à orienter l'élaboration d'une nouvelle législation visant à permettre à toute Première nation qui le souhaite de gérer ses ressources pétrolières et gazières.

La relation de PGIC avec les Premières nations continue d'évoluer dans des créneaux très prometteurs. Mais PGIC ne doit pas perdre de vue l'objectif général consistant à faire du Canada un meilleur pays pour les Premières nations et pour l'ensemble des Canadiens.

Strater J. Crowfoot
Président-directeur général
& directeur exécutif

Conseil de cogestion de PGIC

Pétrole et Gaz des Indiens du Canada est un organisme dirigé par un président directeur général et directeur exécutif, avec l'appui d'un conseil d'administration de neuf membres. Le conseil a été créé en 1996 par la signature d'un protocole d'entente entre le ministre des Affaires indiennes et le Conseil des ressources indiennes (CRI). Le protocole prévoyait la création d'un conseil d'administration chargé d'abord de cogérer les activités de PGIC, de se concentrer sur les intérêts communs comme les questions, politiques, priorités et ressources liées à l'entreprise. Il joue également un rôle important dans l'élaboration de la vision qui doit sous-tendre la gestion de l'exploitation pétrolière et gazière quand les Premières nations en auront l'entière responsabilité. À long terme, en effet, les Premières nations vont assumer la direction et le contrôle de PGIC. Six des neuf membres du conseil sont choisis par le CRI et trois par la Couronne.

Dans 2001-2002, le conseil de cogestion :

- **M. Bernard Shepherd**, Première nation de White Bear (coprésident)
- **M. Warren Johnson**, sous-ministre adjoint, Services fonciers et fiduciaires, ministère des Affaires indiennes et du Nord canadien (coprésident)
- **Chef Ernest Wesley**, Première nation Stoney
- **Ben Ground**, conseiller, Première nation Enoch
- **Errnol Gray**, conseiller, Première nation Aamjiwaang
- **M. James Ahnassay**, Première nation Dene Tha'
- **M. S. Robert Blair**, président émérite, Nova Corporation
- **M. Strater Crowfoot**, PDG et directeur exécutif, Pétrole et gaz des Indiens du Canada
- **M^me^ Judy Maas**, Association tribale du Traité no 8 (B.C.)

Conseil des ressources indiennes du Canada (CRI)

Créé en 1987 à titre d'agence autonome appartenant aux Premières nations et exploitée par elles, le CRI est porte-parole des Premières nations qui possèdent des ressources pétrolières et gazières. Pétrole et gaz des Indiens du Canada a un partenariat positif et productif avec le CRI qu'ils ont établi de concert. Six des neuf membres du conseil d'administration de PGIC, dont le coprésident, sont choisis par le CRI.

Le CRI a pour mandat de servir ses membres, soit :

- soutenir les intérêts et les activités des diverses Premières nations membres dans le domaine de l'énergie, notamment en ce qui touche les débouchés d'emploi
- mettre sur pied et appliquer des programmes d'emploi et de formation
- soutenir les Premières nations dans leurs efforts pour en venir à gérer et à contrôler pleinement leurs ressources pétrolières et gazières
- coordonner la promotion des initiatives avec le gouvernement, l'industrie et d'autres groupes

Le CRI est à la fois catalyseur et conseiller des gouvernements autochtones, des entreprises et des individus qui souhaitent tirer parti des possibilités d'affaires et d'emploi associées à l'exploitation du pétrole et du gaz. L'organisme évalue le potentiel d'initiatives comme l'exploitation hydroélectrique ou la cogénération et l'utilisation du gaz naturel comme intrant de la production d'électricité. La déréglementation de l'industrie de l'énergie en Alberta et les prix élevés du gaz naturel ouvrent aux Premières nations des perspectives intéressantes, puisque nombre d'entre elles ont des puits prometteurs. Au surplus, le CRI encourage des activités à valeur ajoutée en aval de l'industrie pétrolière et gazière, comme les aménagements hydroélectriques.

À cette fin, le CRI participe à l'élaboration et à la mise en œuvre de programmes d'emploi et de formation ainsi qu'à la création d'alliances entre les Premières nations et le secteur pétrolier et gazier. Il appuie en outre les efforts déployés par les Premières nations pour assumer entièrement la gestion et le contrôle de leurs ressources et coordonne la promotion de leurs initiatives auprès du gouvernement, de l'industrie et d'autres groupes.

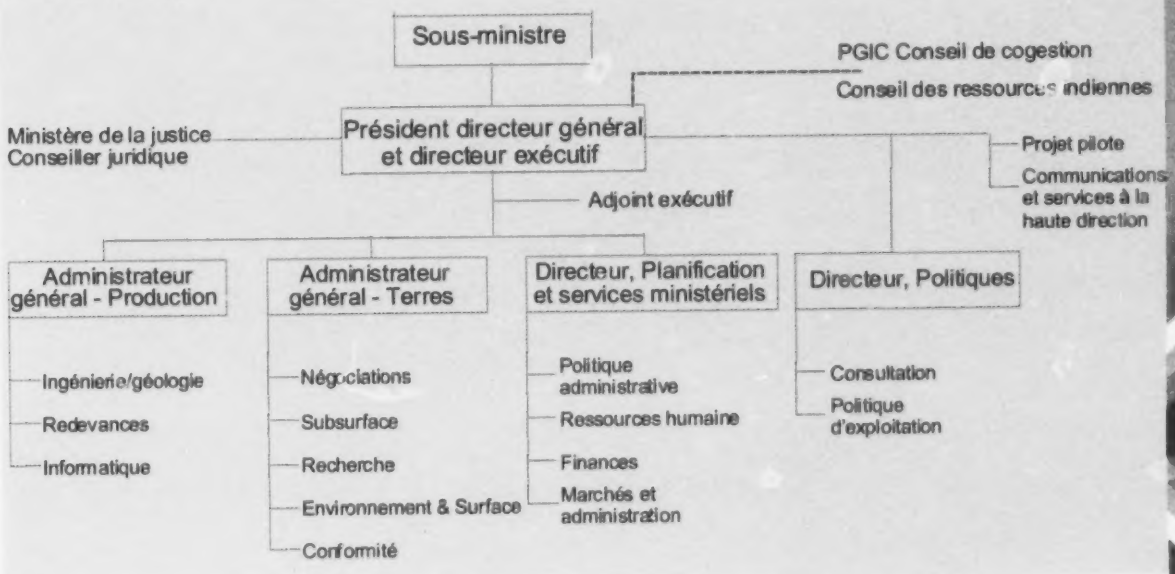
Le CRI a pour président-directeur général M. Roy Fox (anciennement chef de la Tribu des Blood), responsable devant un conseil d'administration. Le conseil d'administration du CRI se compose de 15 chefs élu des Premières nations du Alberta, la Colombie-Britannique, la Saskatchewan, l'Ontario et la Nouveau-Brunswick. L'actuel président du conseil est M. Ben Ground, de la Première nation d'Enoch, le président élu est M. Bernard Shepherd, de la Première nation de White Bear, qui représente les Premières nations de la Saskatchewan.

Vue d'ensemble de Pétrole et gaz des Indiens du Canada

Le ministère des Affaires indiennes et du Nord canadien (MAINC), créé en 1966, a pour mandat de s'acquitter des obligations légales du gouvernement fédéral envers les peuples autochtones, selon les dispositions des traités, de la ***Loi sur les Indiens*** et d'autres lois pertinentes. Les ressources naturelles des terres des Premières nations, notamment le pétrole et le gaz, sont gérées par l'intermédiaire de ce ministère. Pour répondre aux exigences croissantes liées à l'activité pétrolière et gazière, le MAINC créait en 1987 Pétrole et gaz des Indiens du Canada en remplacement des Services chargés des ressources minérales indiennes de l'Ouest.

PGIC est une direction générale du MAINC qui relève directement du sous-ministre et du sous-ministre adjoint - Services fonciers et fiduciaires, au même titre que les bureaux régionaux du Ministère. En raison de la vocation particulière de PGIC, soit la gestion pétrolière et gazière, et de ses liens obligés avec la Direction générale des services fonciers et fiduciaires (SFF) du Ministère, PGIC relève du sous-ministre adjoint des SFF pour ce qui est des dossiers courants.

Cela dit, PGIC jouit des pouvoirs qu'il lui faut pour s'acquitter pleinement de ses obligations envers sa clientèle autochtone, suivant un programme compatible avec celui de l'industrie pétrolière et gazière dans son ensemble. PGIC a obtenu le statut d'organisme de service spécial (OSS) en 1993, ce qui lui donne la latitude voulue pour fonctionner comme une organisation à vocation commerciale, dans le contexte dynamique et instable qui caractérise l'industrie canadienne du pétrole et du gaz.



Autorisations légales

PGIC continue de mener ses activités en conformité avec les dispositions:

- de la ***Loi sur les Indiens***
- du ***Règlement de sur le pétrole et le gaz des terres indiennes***

PGIC applique par ailleurs des lois fédérales connexes, qui comprennent des dispositions:

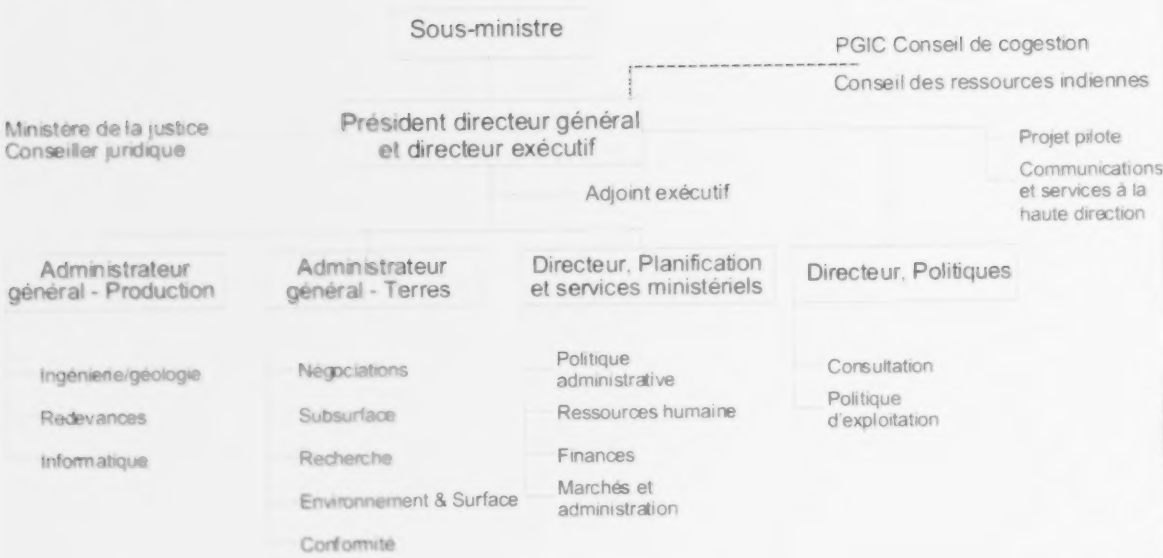
- de la ***Loi sur les Indiens***
- d'autres lois pertinentes

Vue d'ensemble de Pétrole et gaz des Indiens du Canada

Le ministère des Affaires indiennes et du Nord canadien (MAINC), créé en 1966, a pour mandat de s'acquitter des obligations légales du gouvernement fédéral envers les peuples autochtones, selon les dispositions des traités, de la ***Loi sur les Indiens*** et d'autres lois pertinentes. Les ressources naturelles des terres des Premières nations, notamment le pétrole et le gaz, sont gérées par l'intermédiaire de ce ministère. Pour répondre aux exigences croissantes liées à l'activité pétrolière et gazière, le MAINC créait en 1987 Pétrole et gaz des Indiens du Canada en remplacement des Services chargés des ressources minérales indiennes de l'Ouest.

PGIC est une direction générale du MAINC qui relève directement du sous-ministre et du sous-ministre adjoint - Services fonciers et fiduciaires, au même titre que les bureaux régionaux du Ministère. En raison de la vocation particulière de PGIC, soit la gestion pétrolière et gazière, et de ses liens obligés avec la Direction générale des services fonciers et fiduciaires (SFF) du Ministère, PGIC relève du sous-ministre adjoint des SFF pour ce qui est des dossiers courants.

Cela dit, PGIC jouit des pouvoirs qu'il lui faut pour s'acquitter pleinement de ses obligations envers sa clientèle autochtone, suivant un programme compatible avec celui de l'industrie pétrolière et gazière dans son ensemble. PGIC a obtenu le statut d'organisme de service spécial (OSS) en 1993, ce qui lui donne la latitude voulue pour fonctionner comme une organisation à vocation commerciale, dans le contexte dynamique et instable qui caractérise l'industrie canadienne du pétrole et du gaz.



Autorisations légales

PGIC continue de mener ses activités en conformité avec les dispositions:

- de la ***Loi sur les Indiens***
- du ***Règlement de sur le pétrole et le gaz des terres indiennes***

PGIC applique par ailleurs des lois fédérales connexes, qui comprennent des dispositions:

- de la ***Loi sur les Indiens***
- d'autres lois pertinentes

Mandat

Le mandat de PGIC consiste à remplir les obligations fiduciaires et légales de la Couronne liées à la gestion des ressources pétrolières et gazières que recèlent les terres des Premières nations et à mener à bien les initiatives lancées par les Premières nations pour gérer et contrôler leurs ressources pétrolières et gazières.

Mission, vision et valeurs

Mission

Notre mission est de collaborer avec les Premières nations à la gestion de leurs ressources en pétrole et en gaz.

Vision

- développer une culture d'entreprise qui soit innovatrice, proactive et progressive, concourant à l'habilitation et à la responsabilisation des employés
- appliquer les politiques et procédures de manière équitable et cohérente
- faire en sorte de comprendre les cultures, les objectifs et les aspirations des Premières nations
- faire preuve d'ouverture et partager connaissances et information pour promouvoir un processus décisionnel éclairé
- rechercher l'excellence dans la prestation des services
- collaborer avec les Premières nations et promouvoir activement leur objectif d'en venir à exercer la pleine gestion et le plein contrôle (de leurs ressources)
- travailler en partenariat avec le Conseil de cogestion de PGIC afin de proposer des mesures qui permettront aux Premières nations de gérer et de contrôler pleinement leurs ressources

Valeurs

Intégrité
- je serai honnête
- ma conduite sera irréprochable
- je serai consciencieux et sincère

Respect
- je serai attentionné, empathique et ouvert d'esprit
- je respecterai l'opinion des autres et, dans ce dessein, pratiquerai une écoute active
- j'apprécierai la diversité

Leadership partagé/travail d'équipe
- nous formerons une équipe forte et unie
- je solliciterai l'opinion de mes partenaires, de façon à travailler avec eux à la réalisation d'un objectif commun

Attitude positive
- j'envisagerai les changements et les défis avec optimisme
- j'entamerai chaque jour de travail dans un état d'esprit favorable
- je participerai d'une manière positive

Événements spéciaux

Journée nationale des Autochtones

Par une chaude journée de juin, le terrain entourant l'immeuble de PGIC grouillait d'activité, de nombreuses personnes s'y étant donné rendez-vous pour venir voir et entendre les danseurs traditionnels autochtones, les chanteuses de gorge inuites et les tambours de ***Broken Knife***, à l'occasion de la Journée nationale des Autochtones (21 juin).

L'événement a été organisé par un comité de bénévoles regroupant entre autres des Autochtones et des non-Autochtones qui travaillent à PIGC et au ***Committee for the Advancement of Native Employment (CANE)***.

La Journée nationale des Autochtones a été créée en 1996 afin de promouvoir les diverses cultures autochtones, inuites et métis. La date du 21 juin a été choisie parce qu'elle coïncide avec le premier jour de l'été et que c'est le jour le plus long de l'année. La gouverneure générale Adrienne Clarkson a déclaré: «La JNA est l'occasion pour nous tous de célébrer notre respect et notre admiration pour les Premières nations, les Inuits et les Métis pour le passé, le présent et l'avenir.»

Le spectacle comprenait les chanteuses de gorge inuites Doreen Evyatailak et Theresa Westwood. Le chant de gorge est une sorte de jeu vocal où chaque participant (ou participante, selon le cas) chante en alternance jusqu'à ce que l'un des deux abandonne ou éclate de rire. Du côté des danseurs, plusieurs numéros ont été présentés: danse libre, danse des herbes sacrées, danse des clochettes, danse de la poule et danse traditionnelle. Le temps était superbe et la journée a été un franc succès.

Compétitions amicales

Le personnel de PGIC s'est retrouvé dehors par un très bel après-midi de fin d'août, cette fois pour la toute première compétition amicale à être organisée entre les employés de PGIC. Huit compétitions étaient prévues au programme, depuis un concours de dactylographie jusqu'à une course à relais, en passant par un concours de tartes. Neuf équipes de six personnes se sont livrées à une lutte sans merci (!) pour remporter le premier prix.

On profita de l'occasion pour organiser une séance d'entartage qui avait pour cible nuls autres que les membres de la direction, des droits étant bien sûr exigés pour la chance de tirer sur sa cible favorite. Les membres de la direction se sont volontiers prêtés au jeu, et certains demandèrent même la recette !

Organisation

PGIC comporte quatre divisions distinctes chargées de réglementer respectivement la prospection, la production et la gestion des ressources pétrolières et gazières des Premières nations.

- la Division de la haute direction rend compte des activités de planification et de direction de l'organisme dans son ensemble, l'élaboration des politiques, de la gestion des projets pilotes, communications et de l'ensemble des services de direction
- la Division des terres administre et délivre les baux visant les terres des Premières nations
- la Division de la production exerce un suivi des activités de production et perçoit les redevances
- la Division de la planification et des services ministériels est chargée de la planification des services ministériels, des finances, de l'administration et des ressources humaines

Division de la haute direction

La Division, qui relève du directeur général, a pour responsabilités :

- d'établir les orientations et les stratégies d'entreprise
- de mettre à exécution les directives du Conseil de direction de PGIC
- élaboration des politiques opérationnelles (y compris des modifications apportées à la législation et aux règlements) et consultations
- d'assurer les communications et de fournir des services à la haute direction de l'organisme
- de fournir des services juridiques
- de gérer le projet pilote

L'un des objectifs primordiaux de la Division, outre le fait qu'elle remplit les obligations fiduciaires et légales de la Couronne en ce qui touche la gestion des ressources pétrolières et gazières des terres des Premières nations, consiste à veiller à ce que les aspirations et les projets des Premières nations se réalisent en matière de gestion et de contrôle des ressources pétrolières et gazières des terres des réserves. En cette matière, le PDG et les autres membres de l'équipe de direction assurent la liaison, au niveau supérieur, avec :

- le Conseil de direction de PGIC
- les dirigeants élus des Premières nations
- les autres organismes gouvernementaux
- l'industrie canadienne du pétrole et du gaz

Le groupe des politiques

En 2000-2001, le groupe exécutif a été réorganisé et un nouveau groupe d'élaboration des politiques a été mis sur pied et chargé :

- d'élaborer les politiques opérationnelles
- d'amorcer un processus systématique de modification du cadre de régie
- de faire progresser les modifications proposées à la ***Loi sur le pétrole et le gaz des terres indiennes*** et au ***Règlement de 1995 sur le pétrole et le gaz des terres indiennes***
- d'élaborer et de mettre en œuvre une démarche assurant la participation des parties intéressées pour que tous les principaux intervenants puissent commenter les changements proposés

Gestion de l'Initiative pilote

Ce projet pilote relève de la haute direction de l'organisation. Cette initiative vise à permettre aux Premières nations d'avoir une plus grande maîtrise de leurs ressources pétrolières et gazières. Elle a été élaborée et mise en œuvre dans le cadre d'un processus conjoint réunissant quatre Premières nations, le Conseil des ressources autochtones et le ministère des Affaires indiennes et du Nord canadien représenté par PGIC. Le projet en est maintenant à la phase de cogestion avancée. Cette phase implique que les Premières nations concernées assumeront autant de responsabilités administratives et gestionnelles que possible, dans les limites prévues à la réglementation sur le pétrole et le gaz des Indiens. PGIC continue de travailler avec les Premières nations participant au projet pilote et avec les autres ministères fédéraux et provinciaux concernés pour élaborer une proposition cadre qui formera la base d'une prochaine mesure législative permettant aux Premières nations de prendre en charge la gestion et le contrôle de leurs ressources pétrolières et gazières.

La table de négociation établie en juin 2001 a fait beaucoup de progrès dans le règlement des diverses préoccupations et objections des parties concernées. Notamment, on s'est efforcé de faire en sorte que la proposition cadre soit prête pour juillet 2002. On prévoit soumettre le document aux diverses étapes du processus législatif au cours des derniers mois de l'année 2002. Si tout va comme prévu, le ministre des Affaires indiennes et du Nord canadien devrait pouvoir déposer le nouveau projet de loi au printemps 2003.

Communications et services à la haute direction

La responsabilité des communications de PGIC et des Premières nations et des services à la haute direction est du ressort de la Division de la haute direction. Le directeur des communications et des services à la haute direction relève du directeur exécutif. Le rôle des communications et des services à la haute direction est de :

- veiller à ce que l'information soit dûment communiquée aux Premières nations, au public et au gouvernement
- élaborer, pour l'organisme, des stratégies de communication au sujet des dossiers relatifs à PGIC qui pourraient avoir des répercussions pour les Premières nations ou le secteur privé
- élaborer et rédiger les notes d'information sur les dossiers touchant PGIC, à l'intention des hauts dirigeants du MAINC et de PGIC et du ministre du MAINC
- préparer des plans de communication, des stratégies et des rapports pour l'organisme (notamment le rapport annuel) ainsi que la correspondance relative aux activités de PGIC

Conseiller juridique

Le rôle du conseiller juridique du ministère de la Justice s'est fait de plus en plus important en matière de soutien, non seulement pour le règlement des litiges, mais en particulier sur le chapitre des marchés et des questions foncières, qui prennent une telle place dans les activités quotidiennes de l'organisation. Ces activités sont :

- prestation de conseils juridiques relatifs à l'initiative de gestion des ressources pétrolières et gazières des Premières nations et au conseil de cogestion de PGIC
- prestation de conseils en matière de réglementation, de politiques et d'activités et surveillance des litiges auxquels PGIC est partie
- prestation de conseils juridiques au comité exécutif de gestion de PGIC

Division des terres

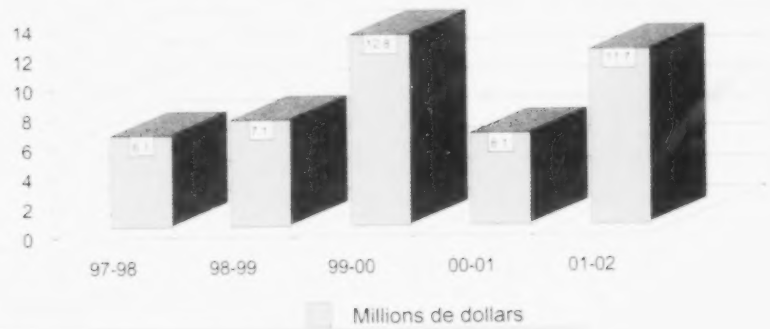
La division des terres contenir cinq groupes: négociations, activités souterraines, recherche, environnement et activités en surface, et conformité et mise en application.

Groupe Négociations

Responsabilités :

- évaluer les propositions d'entreprises intéressées pour s'assurer qu'elles sont concurrentielles et que les prix sont justes et conformément à la politique disposition de PGIC
- faciliter le processus de négociation d'ententes avec les entreprises, pour aider les Premières nations à conclure des accords
- conseiller les Premières nations qui bénéficient de droits fonciers issus de traités (DFIT), divers ministères fédéraux et provinciaux et l'industrie en vue de faciliter la mise en œuvre du processus relatif au DFIT

Primes générées sur les Premières nations

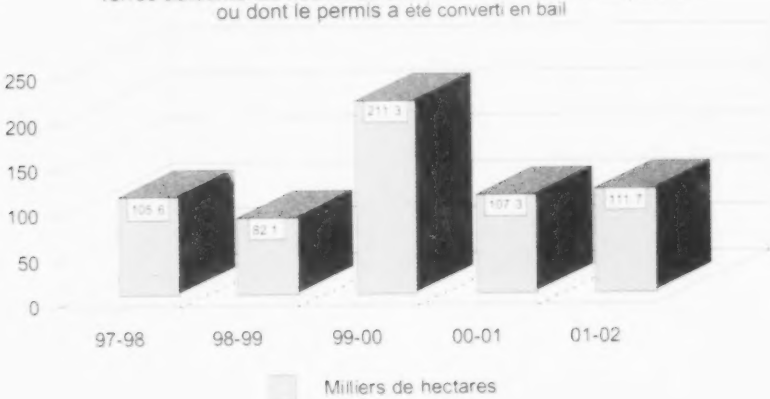


Groupe Activités souterraines

Responsabilités :

- assurer la préparation et la passation des contrats d'exploitation souterraine et des modifications conformément aux conditions négociées et aux règlements fédéraux lorsqu'une entente est conclue
- surveiller les engagements concernant les activités souterraines
- gérer les ententes d'exploitation souterraine des ressources pétrolières et gazières pendant toute leur durée, y compris les engagements financiers (à l'exclusion des redevances) et les comptes transitoires autochtones

Terres autochtones nouvellement cédées en vertu d'un permis ou dont le permis a été converti en bail



Nouvelle concessions souterraines à bail en 2001-2002

(à l'exception de la sélection des terres visées par des permis*)

Première nation	Societé	Surface cédée (ha)
Bigstone Cree Nation	Encana Oil and Gas Co. Ltd.	512.00
Blood Tribe	Bonavista Petroleum Ltd.	0.79
Fort McMurray First Nation	Opti Canada Inc.	2 193.76
Four Nations Administration	Blue Parrot Resources Inc.	50.65
Four Nations Administration	Conoco Canada Resources Ltd.	1.00
Four Nations Administration	Purcell Energy Ltd.	1 462.89
Heart Lake First Nation	Java Energy Inc.	2 896.34
Heart Lake First Nation	Rio Alto Exploration Ltd.	29.04
Island Lake First Nation	United Penn Oil and Gas Ltd.	8 665.09
Island Lake First Nation	Bonavista Petroleum Ltd.	259.00
Kehewin Cree Nation	Enlight Energy Corp.	504.60
Little Pine First Nation	Cavell Energy (Sask) Corporation	1 441.03
Ocean Man First Nation	Talisman Energy Inc.	32.40
Onion Lake First Nation	Petrovera Resources Ltd.	43.95
Onion Lake First Nation	Canadian Natural Resources Ltd.	259.00
Paul First Nation	Hadrian Energy Corp.	8.30
Paul First Nation	Penn West Exploration Ltd.	260.00
Poundmaker First Nation	Petromin Resources Ltd.	1 398.02
Poundmaker First Nation	Northstar Energy Corporation	521.23
Red Pheasant First Nation	Petromin Resources Ltd.	130.31
Sawridge First Nation	Campion Resources Ltd.	51.90
Siksika Nation	EOG Resources Canada Inc.	768.00
Siksika Nation	Marathon Canada Ltd.	26.08
Siksika Nation	Best Pacific Resources Ltd.	159.60
Siksika Nation	EOG Resources Canada Inc.	507.20
Siksika Nation	Response Energy Corporation	1 792.00
Siksika Nation	Hunt Oil Company of Canada Inc.	1 061.84
Sunchild First Nation	Burlington Resources Canada Ltd.	2 284.40
Total		**27 320.42**

Nouveaux permis d'exploitation souterraine en 2001-2002

Première Nation	Societé	Surface cédée (ha)
Blood Tribe	Hunt Oil Company of Canada Inc.	15 625.99
Drift Pile First Nation	Vintage Petroleum Canada Inc.	130.69
Little Pine First Nation	Cavell Energy (Sask) Corporation	5 957.00
Loon River Cree First Nation	Mahgwa Resources Inc.	352.80
Loon River Cree First Nation	Storm Energy Inc.	3 712.40
Piapot First Nation	Petrobank Energy and Resources Ltd.	3 829.74
Poundmaker First Nation	Northstar Energy Corporation	427.85
Siksika Nation	Del Roca Energy Ltd.	9 708.07
Stoney Nation	Olympia Energy Inc.	3 328.00
Stoney Nation	Suncor Energy Inc.	10 447.40
Stoney Nation	Olympia Energy Inc.	2 492.04
Tsuu T'ina Nation	Compton Petroleum Corporation	1 792.00
Woodland Cree First Nation	Pan Ridge Oil Corp.	9 710.07
Total		67 514.05

*Note: 16 828.5 hectares de terres visées par des permis ont été convertis en 24 baux au cours de cette période.

Nouvelle concessions souterraines à bail en 2001-2002
(à l'exception de la sélection des terres visées par des permis*)

Première nation	Societé	Surface cédée (ha)
Bigstone Cree Nation	Encana Oil and Gas Co. Ltd.	512.00
Blood Tribe	Bonavista Petroleum Ltd.	0.79
Fort McMurray First Nation	Opti Canada Inc.	2 193.76
Four Nations Administration	Blue Parrot Resources Inc.	50.65
Four Nations Administration	Conoco Canada Resources Ltd.	1.00
Four Nations Administration	Purcell Energy Ltd.	1 462.89
Heart Lake First Nation	Java Energy Inc.	2 896.34
Heart Lake First Nation	Rio Alto Exploration Ltd.	29.04
Island Lake First Nation	United Penn Oil and Gas Ltd.	8 665.09
Island Lake First Nation	Bonavista Petroleum Ltd.	259.00
Kehewin Cree Nation	Enlight Energy Corp.	504.60
Little Pine First Nation	Cavell Energy (Sask) Corporation	1 441.03
Ocean Man First Nation	Talisman Energy Inc.	32.40
Onion Lake First Nation	Petrovera Resources Ltd.	43.95
Onion Lake First Nation	Canadian Natural Resources Ltd.	259.00
Paul First Nation	Hadrian Energy Corp.	8.30
Paul First Nation	Penn West Exploration Ltd.	260.00
Poundmaker First Nation	Petromin Resources Ltd.	1 398.02
Poundmaker First Nation	Northstar Energy Corporation	521.23
Red Pheasant First Nation	Petromin Resources Ltd.	130.31
Sawridge First Nation	Campion Resources Ltd.	51.90
Siksika Nation	EOG Resources Canada Inc.	768.00
Siksika Nation	Marathon Canada Ltd.	26.08
Siksika Nation	Best Pacific Resources Ltd.	159.60
Siksika Nation	EOG Resources Canada Inc.	507.20
Siksika Nation	Response Energy Corporation	1 792.00
Siksika Nation	Hunt Oil Company of Canada Inc.	1 061.84
Sunchild First Nation	Burlington Resources Canada Ltd.	2 284.40
Total		**27 320.42**

Nouveaux permis d'exploitation souterraine en 2001-2002

Première Nation	Societé	Surface cédée (ha)
Blood Tribe	Hunt Oil Company of Canada Inc.	15 625.99
Drift Pile First Nation	Vintage Petroleum Canada Inc.	130.69
Little Pine First Nation	Cavell Energy (Sask) Corporation	5 957.00
Loon River Cree First Nation	Mahgwa Resources Inc.	352.80
Loon River Cree First Nation	Storm Energy Inc.	3 712.40
Piapot First Nation	Petrobank Energy and Resources Ltd.	3 829.74
Poundmaker First Nation	Northstar Energy Corporation	427.85
Siksika Nation	Del Roca Energy Ltd.	9 708.07
Stoney Nation	Olympia Energy Inc.	3 328.00
Stoney Nation	Suncor Energy Inc.	10 447.40
Stoney Nation	Olympia Energy Inc.	2 492.04
Tsuu T'ina Nation	Compton Petroleum Corporation	1 792.00
Woodland Cree First Nation	Pan Ridge Oil Corp.	9 710.07
Total		67 514.05

*Note: 16 828.5 hectares de terres visées par des permis ont été convertis en 24 baux au cours de cette période.

Groupe Recherche

Responsabilités :

- vérifier les titres fonciers avant la cession des droits pour les activités en surface et les activités souterraines
- confirmer les droits pétroliers et gaziers concernant la désignation et la disponibilité des baux
- confirmer la superficie en acres à des fins de mise en commun

Groupe environnement et activités en surface

Responsabilités :

- gérer les questions concernant la cession et l'approbation d'ententes portant sur les activités en surface et sur l'accès à ces propriétés, ainsi qu'offrir de la formation, assurer la liaison avec les Premières nations et l'industrie et les informer au sujet des cessions de droits relatifs aux activités en surface
- veiller à ce que toutes les activités concernant les activités pétrolières et gazières en surface, notamment les activités d'exploration sismique et de forage ainsi que les emprises de pipelines, fassent l'objet d'évaluations environnementales comme le requiert la ***Loi canadienne sur l'évaluation environnementale*** (LCÉE)
- faire l'examen préalable de toutes les études environnementales pour veiller à ce que les répercussions soient atténuées dans la mesure du possible
- imposer des conditions telles que les entreprises pétrolières et gazières se conforment à la législation environnementale
- effectuer des inspections sur place et vérifier les installations en surface pour s'assurer que l'industrie respecte les ententes d'activités en surface
- assurer la préparation et la passation d'ententes d'activités en surface conformément à toute condition négociée et aux règlements fédéraux lorsqu'un accord est conclu

Groupe Conformité et mise en application

Responsabilités :

- établir et mettre en application un système de sanctions progressives concernant les cas de non-conformité
- assurer la coordination avec d'autres organismes de réglementation au sujet de la mise en application des règlements
- communiquer avec les Premières nations et les entités concernées au sujet du règlement de problèmes de non-conformité et faciliter ce règlement
- participer à l'élaboration de solutions de rechange pour le règlement de différends en matière de conformité
- aider le ministère de la Justice dans les litiges et les autres processus d'application de la loi afin de résoudre les problèmes de conformité

Division de la production

La Division de la production compte trois groupes: Ingénierie et géologie, Redevances et Informatique.

Groupe de l'ingénierie et de la géologie

Responsabilités :

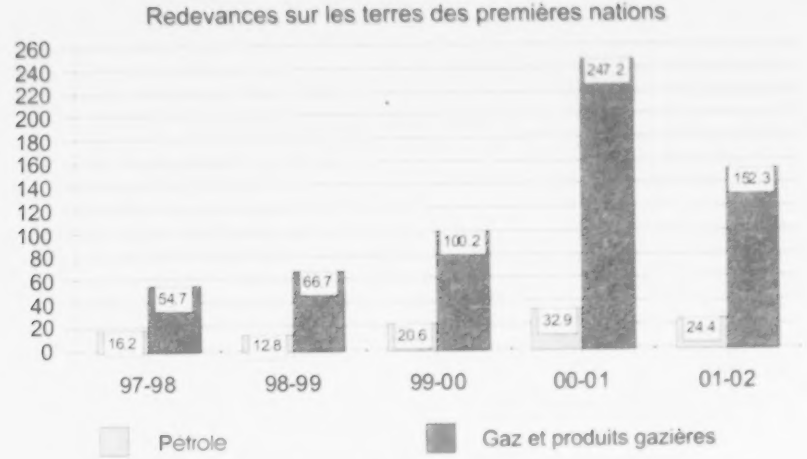
- fournir les services de trois ingénieurs pétroliers principaux dans trois régions géographiques: Nord, Sud, Centre
- fournir des services de soutien par l'intermédiaire d'un géologue professionnel et de deux technologues en génie dans les trois régions géographiques
- exécuter diverses tâches dans le domaine du respect de la réglementation et l'étude des gisements
- procéder à des évaluations techniques dans le cadre de l'examen et du traitement des baux à la fin de la période principale et des prorogations
- maintenir des liens étroits avec d'autres groupes sectoriels de l'organisation

Activités relatives à la surveillance de la conformité :

- veiller à ce que les volumes de production soient mesurés avec précision et déclarés avec exactitude et à ce que le matériel et les installations équipant les réserves soient exploités de manière écologique
- identifier les situations où les ressources pétrolières et gazières des Autochtones risquent d'être drainées et prendre les moyens nécessaires pour éviter que cela se produise
- s'assurer que tous les documents requis par la réglementation soient fournis par les titulaires de permis et de baux de location pour ce qui concerne les activités de forage, de maintenance et de mise hors service des puits dans lesquels les Premières nations ont des intérêts
- étudier les demandes d'autorisations à caractère technique que soumettent les compagnies aux autorités provinciales et qui pourraient affecter les terres de réserve indiennes

Parmi les activités d'étude des gisements, on retrouve les suivantes :

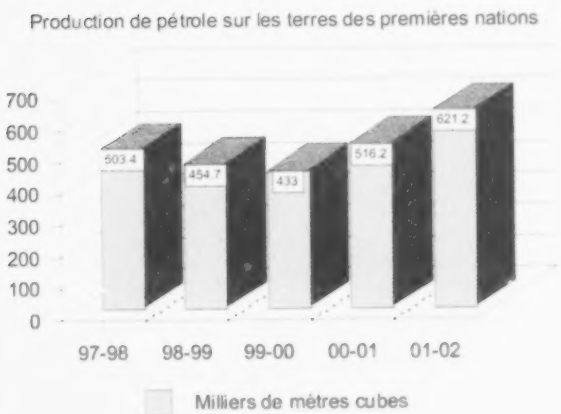
- établir des prévisions de recettes annuelles pour les Premières nations et la région de l'Alberta, à des fins de budgétisation
- évaluer des baux pétroliers et gaziers pour décider de leur reconduction
- traiter les demandes d'abandon de puits et de conversion de puits à des fins d'évacuation des eaux, d'injection de fluides ou d'utilisation comme puits d'observation. Avant l'approbation de telles demandes, étudier le dossier faisant état de la situation du puits afin de s'assurer que ce dernier ne renferme plus de pétrole ou de gaz pouvant être exploités de façon rentable
- conseiller les Premières nations sur les données financières fournies par les entreprises pétrolières et gazières à l'appui de leurs propositions d'exploitation des ressources des terres indiennes. Ce travail peut comporter une évaluation du reste des réserves de pétrole et de gaz exploitables
- tenir un inventaire des ressources en hydrocarbures

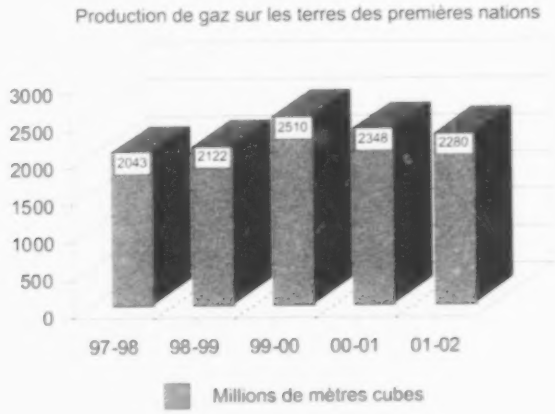


Secteur des redevances :

Responsabilités :

- veiller à ce que toutes les redevances soient payées et comptabilisées, à concilier les redevances payées avec l'évaluation pour s'assurer que les Premières nations reçoivent la part des revenus de l'exploitation de leurs ressources qui leur revient
- évaluer les prix rapportés par la société et veiller à obtenir un prix de vente juste et équitable pour chaque produit, en comparant les relevés de redevances mensuelles et les autres documents connexes aux volumes rapportés à l'Alberta Energy and Utilities Board (AEUB) ainsi qu'aux prix et à d'autres sources de données
- gérer les déductions autorisées des redevances brutes, comme la déduction pour le prix du gaz et les dépenses de camionnage
- effectuer des vérifications concernant les redevances soumises





Secteur de l'informatique

Responsabilités :

- entretenir le réseau local et les systèmes de données utilisés par PGIC afin de permettre le suivi des baux, des chiffres de production, des biens en location et des primes
- apporter son soutien aux systèmes des services ministériels, notamment les programmes à base de traitement de textes, de chiffriers électroniques et de graphiques

État de forages - Intérêts des Premières nations dans des puits (2001-2002)

Résumé	Puits de pétrole	46
	Puits de gaz	86
	Puits alién/tubés	30
	Puits abandonnés	17
	Puits	**179**

Réserve	Nom du Puits	Emplacement	État
Alexander #134	ENI Alexander	00/07-02-056-27W4	Gaz
Alexander #134	ENI Alexander	00/11-04-056-27W4	Aband.
Alexander #134	PER Alexander	00/10-30-056-27W4	Gaz.
Alexis #133	Auburn Glenevis	00/10-24-055-04W5	Pét.
Beaver Lake #131	AECOG Craigend	00/10-01-066-13W4	Gaz
Blood #148	ARL	00/09-20-003-25W4	Aband.
Blood #148	ARL	00/01-29-005-25W4	Aband.
Blood #148	ARL	00/01-01-005-26W4	Aband.
Blood #148	Bonavista Blood	00/14-09-007-22W4	Gaz
Blood #148	Bonavista Blood	00/01-21-007-22W4	Aband.
Blood #148	Bonavista Penny	00/16-04-008-22W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/16-08-008-22W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/12-16-008-22W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/10-17-008-22W4	L'eau
Blood #148	Bonavista Penny	00/16-17-008-22W4	Pét.
Blood #148	Bonavista 02 Penny	02/16-18-008-22W4	Pét.
Blood #148	Bonavista 02 Penny	02/06-19-008-22W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/12-19-008-22W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/03-20-008-22W4	Aband.
Blood #148	Bonavista Penny	00/04-20-008-22W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/16-23-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/08-24-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/12-25-008-23W4	Gaz
Blood #148	Bonavista Penny	00/09-26-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/08-27-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/14-27-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Kipp	00/16-33-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/02-34-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Kipp	00/06-34-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/12-34-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/13-10-009-23W4	Gaz
Blood #148	Bonavista Penny	00/08-13-009-23W4	Tubés
Blood #148A	Pioneer Lookout RE	00/08-20-001-28W4	Tubés
Buck Lake #133C	Minihik	00/06-21-045-05W5	Gaz
Cold Lake #149	Bonavista Kent	00/03-20-061-02W4	Gaz
Cold Lake #149	Baytex 2D Beaverdam	03/02-22-061-02W4	Pét.
Cold Lake #149	Baytex Beaverdam	02/07-22-061-02W4	Pét.
Cold Lake #149	Baytex Beaverdam	03/07-22-061-02W4	Pét.
Cold Lake #149	Baytex 9A Beaverdam	02/09-28-061-02W4	Pét.
Cold Lake #149	Bonavista Charl	00/11-03-061-03W4	Gaz
Cold Lake #149	Baytex Beaverdam	00/08-06-062-02W4	Pét.
Cold Lake #149	Baytex Beaverdam	00/15-06-062-02W4	Pét.
Drift Pile River #150	Genesis Driftpile	00/07-19-073-12W5	Gaz
Ermineskin #138	Velvet Samson	00/15-30-044-24W4	Aband.
Ermineskin #138	Velvet Nelson	00/13-02-045-25W4	Pét.

État de forages - Intérêts des Premières nations dans des puits (2001-2002)

Résumé	Puits de pétrole	46
	Puits de gaz	86
	Puits alién/tubés	30
	Puits abandonnés	17
	Puits	**179**

Réserve	Nom du Puits	Emplacement	État
Alexander #134	ENI Alexander	00/07-02-056-27W4	Gaz
Alexander #134	ENI Alexander	00/11-04-056-27W4	Aband.
Alexander #134	PER Alexander	00/10-30-056-27W4	Gaz.
Alexis #133	Auburn Glenevis	00/10-24-055-04W5	Pét.
Beaver Lake #131	AECOG Craigend	00/10-01-066-13W4	Gaz
Blood #148	ARL	00/09-20-003-25W4	Aband.
Blood #148	ARL	00/01-29-005-25W4	Aband.
Blood #148	ARL	00/01-01-005-26W4	Aband.
Blood #148	Bonavista Blood	00/14-09-007-22W4	Gaz
Blood #148	Bonavista Blood	00/01-21-007-22W4	Aband.
Blood #148	Bonavista Penny	00/16-04-008-22W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/16-08-008-22W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/12-16-008-22W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/10-17-008-22W4	L'eau
Blood #148	Bonavista Penny	00/16-17-008-22W4	Pét.
Blood #148	Bonavista 02 Penny	02/16-18-008-22W4	Pét.
Blood #148	Bonavista 02 Penny	02/06-19-008-22W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/12-19-008-22W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/03-20-008-22W4	Aband.
Blood #148	Bonavista Penny	00/04-20-008-22W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/16-23-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/08-24-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/12-25-008-23W4	Gaz
Blood #148	Bonavista Penny	00/09-26-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/08-27-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/14-27-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Kipp	00/16-33-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/02-34-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Kipp	00/06-34-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/12-34-008-23W4	Pét.
Blood #148	Bonavista Penny	00/13-10-009-23W4	Gaz
Blood #148	Bonavista Penny	00/08-13-009-23W4	Tubés
Blood #148A	Pioneer Lookout RE	00/08-20-001-28W4	Tubés
Buck Lake #133C	Minihik	00/06-21-045-05W5	Gaz
Cold Lake #149	Bonavista Kent	00/03-20-061-02W4	Gaz
Cold Lake #149	Baytex 2D Beaverdam	03/02-22-061-02W4	Pét.
Cold Lake #149	Baytex Beaverdam	02/07-22-061-02W4	Pét.
Cold Lake #149	Baytex Beaverdam	03/07-22-061-02W4	Pét.
Cold Lake #149	Baytex 9A Beaverdam	02/09-28-061-02W4	Pét.
Cold Lake #149	Bonavista Charl	00/11-03-061-03W4	Gaz
Cold Lake #149	Baytex Beaverdam	00/08-06-062-02W4	Pét.
Cold Lake #149	Baytex Beaverdam	00/15-06-062-02W4	Pét.
Drift Pile River #150	Genesis Driftpile	00/07-19-073-12W5	Gaz
Ermineskin #138	Velvet Samson	00/15-30-044-24W4	Aband.
Ermineskin #138	Velvet Nelson	00/13-02-045-25W4	Pét.

Réserve	Nom du Puits	Emplacement	État
Hay Lake #209	Edge Sousa	00/15-18-112-04W6	Pét.
Hay Lake #209	Ventus Sousa	02/15-18-112-04W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/12-03-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/02-04-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/04-09-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/16-09-112-05W6	Tubés
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/03-11-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/16-11-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/05-13-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Castle River Sousa	00/06-16-112-05W6	Pét.
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/15-16-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Castle River Sousa	00/07-17-112-05W6	Aband.
Hay Lake #209	Castle River Sousa	02/07-17-112-05W6	Pét.
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/01-20-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/10-21-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/13-24-112-05W6	Aband.
Hay Lake #209	Ventus 102 Sousa	02/11-25-112-05W6	Pét.
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/03-28-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/12-28-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa RE	00/09-34-112-05W6	Pét.
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/02-35-112-05W6	Pét.
Hay Lake #209	Ventus Sousa RE	00/11-35-112-05W6	Pét.
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/15-35-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/02-36-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus 102 Sousa	02/12-36-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus 102	02/05-02-113-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/09-02-113-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00/03-11-113-05W6	Gaz
Heart Lake #167	Java Mills	00/03-19-070-10W4	Tubés
Heart Lake #167	RAX Mills	00/06-23-070-10W4	Aband.
Heart Lake #167	Java Mills	00/03-14-070-11W4	Tubés
Little Pine #116	Cavell Baldwinton	21/15-29-044-23W3	Gaz
Little Pine #116	Cavell Baldwinton	21/11-32-044-23W3	Gaz
Loon Lake #235	Storm Lubicon	00/15-25-086-10W5	Pét.
Makaoo #120	Anderson 6A John Lake	00/06-34-054-01W4	Gaz
Makaoo #120	Anderson 15A John Lake	00/15-02-055-01W4	Gaz
Makaoo #120	Anderson 16B John Lake	00/16-03-055-01W4	Gaz
Ministikwan #151	Bonavista Branch Lake	11/04-34-058-25W3	Gaz
Montana #139	VECL Samson	00/01-27-043-24W4	Gaz
O'Chiese #203	Encal Willesden Green	00/01-31-043-09W5	Tubés
Ocean Man #69E	Talisman Losthorse Hill HZ	00/01-18-010-07W2	Pét.
Red Pheasant #108	Bonavista Makwa	11/02-32-059-23W3	Tubés
Red Pheasant #108	Bonavista Makwa	41/04-06-060-23W3	Gaz
Saddle Lake #125	Auburn Keyano Cache	00/14-06-058-12W4	Gaz
Saddle Lake #125	Auburn Keyano Cache	00/05-16-058-12W4	Gaz
Samson #137	Cometra Malmo	00/11-26-043-23W4	Gaz
Samson #137	Velvet Samson	00/15-20-044-23W4	Tubés
Samson #137	Velvet Samson	00/06-01-044-24W4	Pét.
Samson #137	Velvet Samson	00/07-01-044-24W4	Pét.
Samson #137	Velvet Samson	00/14-01-044-24W4	Pét.
Samson #137	Velvet Samson	00/03-17-044-24W4	Aband.
Samson #137	Velvet Samson	00/16-17-044-24W4	Gaz
Samson #137	Velvet Samson	00/07-19-044-24W4	Gaz
Samson #137	Velvet Samson	00/12-20-044-24W4	Gaz
Samson #137	Velvet Samson	00/04-21-044-24W4	Gaz
Samson #137	Velvet Samson	00/06-26-044-24W4	Gaz

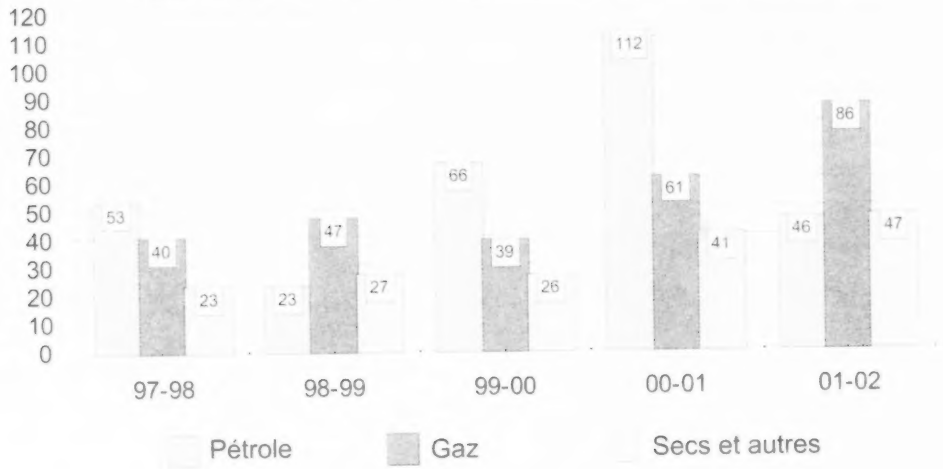
Réserve	m du Puits	Emplacement	État
Samson #137	EP Velvet Nelson	00/16-34-044-25W4	Tubés
Samson #137	Velvet Samson	00/03-35-044-25W4	Gaz
Siksika #146	Moxie Jumpbush	00/16-03-020-19W4	Gaz
Siksika #146	Moxie 102 Jumpbush	02/06-16-020-19W4	Tubés
Siksika #146	Moxie Jumpbush	00/10-21-020-19W4	Gaz
Siksika #146	Moxie Jumpbush	00/10-22-020-19W4	Gaz
Siksika #146	Marathon Queenstown	00/01-02-020-21W4	Gaz
Siksika #146	Best Pacific Shouldice	00/16-31-020-22W4	Gaz
Siksika #146	Del Roca SERC Bassano	00/13-02-021-19W4	Gaz
Siksika #146	Hunt 100 Bassano	00/06-15-021-19W4	Tubés
Siksika #146	PCP PCR 3C Bassano	00/03-28-021-19W4	Tubés
Siksika #146	EOG Gleichen	00/08-26-021-21W4	Gaz
Siksika #146	EOG Gleichen	00/14-27-021-21W4	Gaz
Siksika #146	Best Pacific Shouldice	00/16-03-021-23W4	Gaz
Siksika #146	EOG Shouldice	00/03-08-021-23W4	Tubés
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/11-08-021-23W4	Tubés
Siksika #146	EOG Shouldice	00/07-17-021-23W4	Gaz
Siksika #146	EOG Shouldice	00/14-17-021-23W4	Gaz
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/09-18-021-23W4	Gaz
Siksika #146	EOG Shouldice	00/06-30-021-23W4	Gaz
Siksika #146	EOG Shouldice	00/06-31-021-23W4	Gaz
Siksika #146	EOG Shouldice	00/16-31-021-23W4	Gaz
Siksika #146	EOG Shouldice	00/06-32-021-23W4	Tubés
Siksika #146	EOG Farrow	00/16-14-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/06-21-021-24W4	Gaz
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/16-21-021-24W4	Gaz
Siksika #146	EOG Farrow	00/16-22-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Farrow	00/06-23-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Farrow	00/16-23-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Farrow	00/16-24-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/07-26-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Farrow	00/16-27-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/16-33-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Farrow	00/06-34-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/16-34-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/06-35-021-24W4	Gaz
Siksika #146	EOG Mossleigh	00/06-36-021-24W4	Gaz
Siksika #146	EOG Gleichen	00/14-06-022-21W4	Gaz
Siksika #146	EOG Gleichen	00/16-06-022-21W4	Gaz
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/06-06-022-23W4	Gaz
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/16-06-022-23W4	Gaz
Siksika #146	Response SERC Blkft	00/13-31-022-23W4	Gaz
Siksika #146	Response SERC Blkft	00/04-32-022-23W4	Pét.
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/08-01-022-24W4	Gaz
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/06-02-022-24W4	Gaz
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/16-03-022-24W4	Gaz
Siksika #146	EOG Blackfoot	00/06-12-022-24W4	Gaz
Siksika #146	Prospect et al 102 Blkft	02/14-29-022-24W4	Tubés
Stoney #142B	PC 4-4 DR Wildcat Hills	00/15-32-027-06W5	Aband.
Stony Plain #135	CRL Yekau Lake	02/16-03-052-26W4	Pét.
Stony Plain #135	Post Acheson East	00/03-12-052-26W4	Pét.
Stony Plain #135	Ketch 103 DR Yekau Lake	02/01-15-052-26W4	Pét.
Sturgeon Lake #154	Lyse 103 Sturls	03/15-08-070-23W5	Gaz
Sturgeon Lake #154	Lyse 103 Sturls	03/05-17-070-23W5	Gaz

Réserve	Nom du Puits	Emplacement	État
Hay Lake #209	Edge Sousa	00 15-18-112-04W6	Pét.
Hay Lake #209	Ventus Sousa	02 15-18-112-04W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 12-03-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 02-04-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 04-09-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 16-09-112-05W6	Tubés
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 03-11-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 16-11-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 05-13-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Castle River Sousa	00 06-16-112-05W6	Pét.
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 15-16-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Castle River Sousa	00 07-17-112-05W6	Aband.
Hay Lake #209	Castle River Sousa	02 07-17-112-05W6	Pét.
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 01-20-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 10-21-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 13-24-112-05W6	Aband.
Hay Lake #209	Ventus 102 Sousa	02 11-25-112-05W6	Pét.
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 03-28-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 12-28-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa RE	00 09-34-112-05W6	Pét
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 02-35-112-05W6	Pét.
Hay Lake #209	Ventus Sousa RE	00 11-35-112-05W6	Pét.
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 15-35-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 02-36-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus 102 Sousa	02 12-36-112-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus 102	02 05-02-113-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 09-02-113-05W6	Gaz
Hay Lake #209	Ventus Sousa	00 03-11-113-05W6	Gaz
Heart Lake #167	Java Mills	00 03-19-070-10W4	Tubés
Heart Lake #167	RAX Mills	00 06-23-070-10W4	Aband.
Heart Lake #167	Java Mills	00 03-14-070-11W4	Tubés
Little Pine #116	Cavell Baldwinton	21 15-29-044-23W3	Gaz
Little Pine #116	Cavell Baldwinton	21 11-32-044-23W3	Gaz
Loon Lake #235	Storm Lubicon	00 15-25-086-10W5	Pét.
Makaoo #120	Anderson 6A John Lake	00 06-34-054-01W4	Gaz
Makaoo #120	Anderson 15A John Lake	00 15-02-055-01W4	Gaz
Makaoo #120	Anderson 16B John Lake	00 16-03-055-01W4	Gaz
Ministikwan #151	Bonavista Branch Lake	11 04-34-058-25W3	Gaz
Montana #139	VECL Samson	00 01-27-043-24W4	Gaz
O'Chiese #203	Encal Willesden Green	00 01-31-043-09W5	Tubés
Ocean Man #69E	Talisman Losthorse Hill HZ	00 01-18-010-07W2	Pét.
Red Pheasant #108	Bonavista Makwa	11 02-32-059-23W3	Tubés
Red Pheasant #108	Bonavista Makwa	41 04-06-060-23W3	Gaz
Saddle Lake #125	Auburn Keyano Cache	00 14-06-058-12W4	Gaz
Saddle Lake #125	Auburn Keyano Cache	00 05-16-058-12W4	Gaz
Samson #137	Cometra Malmo	00 11-26-043-23W4	Gaz
Samson #137	Velvet Samson	00 15-20-044-23W4	Tubés
Samson #137	Velvet Samson	00 06-01-044-24W4	Pét.
Samson #137	Velvet Samson	00 07-01-044-24W4	Pét.
Samson #137	Velvet Samson	00 14-01-044-24W4	Pét.
Samson #137	Velvet Samson	00 03-17-044-24W4	Aband.
Samson #137	Velvet Samson	00 16-17-044-24W4	Gaz
Samson #137	Velvet Samson	00 07-19-044-24W4	Gaz
Samson #137	Velvet Samson	00 12-20-044-24W4	Gaz
Samson #137	Velvet Samson	00 04-21-044-24W4	Gaz
Samson #137	Velvet Samson	00 06-26-044-24W4	Gaz

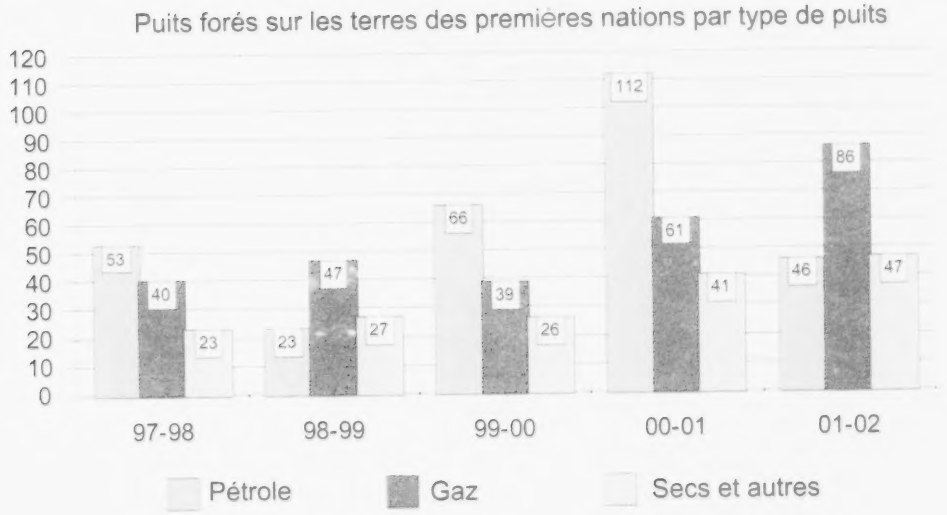
Réserve	Nom du Puits	Emplacement	État
Samson #137	EP Velvet Nelson	00 16-34-044-25W4	Tubés
Samson #137	Velvet Samson	00 03-35-044-25W4	Gaz
Siksika #146	Moxie Jumpbush	00 16-03-020-19W4	Gaz
Siksika #146	Moxie 102 Jumpbush	02 06-16-020-19W4	Tubés
Siksika #146	Moxie Jumpbush	00 10-21-020-19W4	Gaz
Siksika #146	Moxie Jumpbush	00 10-22-020-19W4	Gaz
Siksika #146	Marathon Queenstown	00 01-02-020-21W4	Gaz
Siksika #146	Best Pacific Shouldice	00 16-31-020-22W4	Gaz
Siksika #146	Del Roca SERC Bassano	00 13-02-021-19W4	Gaz
Siksika #146	Hunt 100 Bassano	00 06-15-021-19W4	Tubés
Siksika #146	PCP PCR 3C Bassano	00 03-28-021-19W4	Tubés
Siksika #146	EOG Gleichen	00 08-26-021-21W4	Gaz
Siksika #146	EOG Gleichen	00 14-27-021-21W4	Gaz
Siksika #146	Best Pacific Shouldice	00 16-03-021-23W4	Gaz
Siksika #146	EOG Shouldice	00 03-08-021-23W4	Tubés
Siksika #146	EOG Blackfoot	00 11-08-021-23W4	Tubés
Siksika #146	EOG Shouldice	00 07-17-021-23W4	Gaz
Siksika #146	EOG Shouldice	00 14-17-021-23W4	Gaz
Siksika #146	EOG Mossleigh	00 09-18-021-23W4	Gaz
Siksika #146	EOG Shouldice	00 06-30-021-23W4	Gaz
Siksika #146	EOG Shouldice	00 06-31-021-23W4	Gaz
Siksika #146	EOG Shouldice	00 16-31-021-23W4	Gaz
Siksika #146	EOG Shouldice	00 06-32-021-23W4	Tubés
Siksika #146	EOG Farrow	00 16-14-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Mossleigh	00 06-21-021-24W4	Gaz
Siksika #146	EOG Mossleigh	00 16-21-021-24W4	Gaz
Siksika #146	EOG Farrow	00 16-22-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Farrow	00 06-23-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Farrow	00 16-23-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Farrow	00 16-24-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Mossleigh	00 07-26-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Farrow	00 16-27-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Mossleigh	00 16-33-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Farrow	00 06-34-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Mossleigh	00 16-34-021-24W4	Tubés
Siksika #146	EOG Blackfoot	00 06-35-021-24W4	Gaz
Siksika #146	EOG Mossleigh	00 06-36-021-24W4	Gaz
Siksika #146	EOG Gleichen	00 14-06-022-21W4	Gaz
Siksika #146	EOG Gleichen	00 16-06-022-21W4	Gaz
Siksika #146	EOG Blackfoot	00 06-06-022-23W4	Gaz
Siksika #146	EOG Blackfoot	00 16-06-022-23W4	Gaz
Siksika #146	Response SERC Blkft	00 13-31-022-23W4	Gaz
Siksika #146	Response SERC Blkft	00 04-32-022-23W4	Pét.
Siksika #146	EOG Blackfoot	00 08-01-022-24W4	Gaz
Siksika #146	EOG Blackfoot	00 06-02-022-24W4	Gaz
Siksika #146	EOG Blackfoot	00 16-03-022-24W4	Gaz
Siksika #146	EOG Blackfoot	00 06-12-022-24W4	Gaz
Siksika #146	Prospect et al 102 Blkft	02 14-29-022-24W4	Tubés
Stoney #142B	PC 4-4 DR Wildcat Hills	00 15-32-027-06W5	Aband.
Stony Plain #135	CRL Yekau Lake	02 16-03-052-26W4	Pét.
Stony Plain #135	Post Acheson East	00 03-12-052-26W4	Pét.
Stony Plain #135	Ketch 103 DR Yekau Lake	02 01-15-052-26W4	Pét.
Sturgeon Lake #154	Lyse 103 Sturls	03 15-08-070-23W5	Gaz
Sturgeon Lake #154	Lyse 103 Sturls	03 05-17-070-23W5	Gaz

Réserve	Nom du Puits	Emplacement	État
Sucker Creek #150A	Genesis Joussard	00/09-16-074-14W5	Aband.
Sucker Creek #150A	Genesis Joussard 102 HZ	02/10-36-074-15W5	Pét.
Sucker Creek #150A	Genesis Joussard 102 HZ	02/15-36-074-15W5	Pét.
Tsuu T'ina Nation #145	Vermilion Shell Sarcee	00/14-06-023-03W5	Tubés
Tsuu T'ina Nation #145	Compton Pogo Sarcee	00/01-19-023-03W5	Aband.
Tsuu T'ina Nation #145	Compton Sarcee	00/15-23-023-04W5	Pét.
Tsuu T'ina Nation #145	Vermilion Shell Sarcee	00/08-34-023-04W5	Tubés
Unipouheos #121	Husky Lindbergh	00/16-25-056-03W4	Gaz
Unipouheos #121	Husky 5C Frog Lake	02/05-16-057-03W4	Pét.
Unipouheos #121	Husky Frog Lake	03/03-17-057-03W4	Pét.
Unipouheos #121	Husky 2C Frog Lake	03/02-18-057-03W4	Aband.
Wabamun #133A	Hadrian Highvale	00/06-19-052-03W5	Gaz
Wabamun #133A	Hadrian Highvale	00/16-25-052-04W5	Gaz
Wabasca #166	Husky Pelican	00/11-20-079-23W4	Gaz
Wabasca #166	AECOG Peerless	00/01-23-079-23W4	Aband.
Wabasca #166	Husky Pelican	00/02-28-079-23W4	Gaz
Wabasca #166	Husky Pelican	00/02-29-079-23W4	Gaz
Wabasca #166	Husky Pelican	00/06-30-079-23W4	Gaz
Wabasca #166	Husky Pelican	00/10-24-079-24W4	Gaz
Wabasca #166A	AECOG Hoole	00/15-29-080-24W4	Gaz
Wabasca #166D	C2 Desmarais	00/09-08-080-25W4	Aband.
Wabasca #166D	C2 Desmarais	02/03-21-080-25W4	Tubés
Whitefish Lake #128	Auburn Keyano Craigend	00/03-01-062-13W4	Gaz
Woodland Cree #226	Husky Cadotte	00/09-34-086-17W5	Gaz

Puits forés sur les terres des premières nations par type de puits



Réserve	Nom du Puits	Emplacement	État
Sucker Creek #150A	Genesis Joussard	00/09-16-074-14W5	Aband.
Sucker Creek #150A	Genesis Joussard 102 HZ	02/10-36-074-15W5	Pét.
Sucker Creek #150A	Genesis Joussard 102 HZ	02/15-36-074-15W5	Pét.
Tsuu T'ina Nation #145	Vermilion Shell Sarcee	00/14-06-023-03W5	Tubés
Tsuu T'ina Nation #145	Compton Pogo Sarcee	00/01-19-023-03W5	Aband.
Tsuu T'ina Nation #145	Compton Sarcee	00/15-23-023-04W5	Pét.
Tsuu T'ina Nation #145	Vermilion Shell Sarcee	00/08-34-023-04W5	Tubés
Unipouheos #121	Husky Lindbergh	00/16-25-056-03W4	Gaz
Unipouheos #121	Husky 5C Frog Lake	02/05-16-057-03W4	Pét.
Unipouheos #121	Husky Frog Lake	03/03-17-057-03W4	Pét.
Unipouheos #121	Husky 2C Frog Lake	03/02-18-057-03W4	Aband.
Wabamun #133A	Hadrian Highvale	00/06-19-052-03W5	Gaz
Wabamun #133A	Hadrian Highvale	00/16-25-052-04W5	Gaz
Wabasca #166	Husky Pelican	00/11-20-079-23W4	Gaz
Wabasca #166	AECOG Peerless	00/01-23-079-23W4	Aband.
Wabasca #166	Husky Pelican	00/02-28-079-23W4	Gaz
Wabasca #166	Husky Pelican	00/02-29-079-23W4	Gaz
Wabasca #166	Husky Pelican	00/06-30-079-23W4	Gaz
Wabasca #166	Husky Pelican	00/10-24-079-24W4	Gaz
Wabasca #166A	AECOG Hoole	00/15-29-080-24W4	Gaz
Wabasca #166D	C2 Desmarais	00/09-08-080-25W4	Aband.
Wabasca #166D	C2 Desmarais	02/03-21-080-25W4	Tubés
Whitefish Lake #128	Auburn Keyano Craigend	00/03-01-062-13W4	Gaz
Woodland Cree #226	Husky Cadotte	00/09-34-086-17W5	Gaz



Unité de la planification et des services ministériels

L'unité de planification et des services ministériels est constituée de quatre services dirigés par le directeur. Planification et services ministériels. L'unité gère et coordonne les activités de planification de l'organisation pour l'élaboration d'un plan de gestion régional. Les principales responsabilité de cette unité sont la prestation des services ministériels essentiels liés à la politique administrative, aux ressources humaines, aux finances, aux contrats et à l'administration.

Secteur des politiques

Ce secteur joue un rôle stratégique lorsqu'il s'agit :

- d'élaborer des politiques administratives d'ensemble
- de coordonner l'approbation des nouvelles politiques administratives et des changements aux politiques existantes

Secteur des hessources humaines

Principales responsabilités :

- prestation de services complets en ressources humaines pour les cadres supérieurs et les employés de PGIC
- administration d'un système particulier de classification des ressources humaines de même que d'autres programmes particuliers et propres à PGIC, en tant qu'organisme bénéficiant du statut d'employeur distinct
- formation et perfectionnement
- recrutement et dotation en personnel
- relations de travail et la rémunération

Secteur des marchés et de l'administration

Ce secteur fournit tout un éventail de services administratifs à PGIC, dont :

- administration des marchés
- registres centraux
- gestion des installations
- achats
- sécurité
- eemandes d'accès à l'information
- ressources documentaires

Secteur des finances

Responsabilités :

- prestation de services financiers ministériels complets à PGIC en ce qui a trait à la comptabilité, aux systèmes financiers, aux enveloppes budgétaires, aux rapports sur les écarts de gestion et au financement des projets pilotes relatifs aux ressources pétrolières et gazières des Premières nations
- administration du budget décentralisé de PGIC
- perception et dépôt des primes, des loyers et redevances dans les comptes en fiducie des premières nations par l'intermédiaire du Système de gestion des données sur les ressources de PGIC (SGDR)

Opérations financières en 2001-2002

Financement

Affectation budgétaire 2001-2002	10 925 796 $
Reporter sur 2002-2003	(125 000 $)
Total Financement	10 800 796 $

Dépenses, Contributions et Transferts

Dépenses		
Salaires		4 640 145 $
Fonctionnement et Entretien		
Services de gestion des stocks	16 013	
Services des gestion des aliénation et modifications	120 378	
Services de gestion des marchés	7 267	
Services de gestion de la surveillance et de la vérification	868 213	
Services liés au cadre opérationnel (politique)	339 141	
Services ministériels	925 835	
Informatique	589 765	
Conseil de PGIC	7 823	
Total - Fonctionnement et Entretie		2 874 435 $
Contributions et Transferts		
Partenariat avec le CRI	470 000	
- FNET	150 000	
- Conseil de PGIC	70 000	
- Autres	76 000	
Initiative de gestion du pétrole et du gaz des Premières nations	1 691 495	
Éventualité (20%) - F&E à transferts des salaires	63 800	
Autres Contributions et Transferts	560 105	
Total - Contributions et Transferts		3 081 400 $
Total Dépenses, Contributions et Transferts		10 595 980 $
Excédent/Déficit		204 816 $

Recettes Perçues au Nom des Premières Nations

Redevances	176 648 524 $
Primes	11 724 599 $
Indemnités et Loyers	9 716 101 $
Total Recettes Perçues au Nom des Premières Nations	198 089 224 $

Opérations financières en 2001-2002

Financement

Affectation budgétaire 2001-2002	10 925 796 $
Reporter sur 2002-2003	(125 000 $)
Total Financement	10 800 796 $

Dépenses, Contributions et Transferts

Dépenses		
Salaires		4 640 145 $
Fonctionnement et Entretien		
Services de gestion des stocks	16 013	
Services des gestion des aliénation et modifications	120 378	
Services de gestion des marchés	7 267	
Services de gestion de la surveillance et de la vérification	868 213	
Services liés au cadre opérationnel (politique)	339 141	
Services ministériels	925 835	
Informatique	589 765	
Conseil de PGIC	7 823	
Total - Fonctionnement et Entretie		2 874 435 $
Contributions et Transferts		
Partenariat avec le CRI	470 000	
- FNET	150 000	
- Conseil de PGIC	70 000	
- Autres	76 000	
Initiative de gestion du pétrole et du gaz des Premières nations	1 691 495	
Éventualité (20%) - F&E à transferts des salaires	63 800	
Autres Contributions et Transferts	560 105	
Total - Contributions et Transferts		3 081 400 $
Total Dépenses, Contributions et Transferts		10 595 980 $
Excédent/Déficit		204 816 $

Recettes Perçues au Nom des Premières Nations

Redevances	176 648 524 $
Primes	11 724 599 $
Indemnités et Loyers	9 716 101 $
Total Recettes Perçues au Nom des Premières Nations	198 089 224 $

Notes

Pétrole et gaz des Indiens du Canada
9911 Jasper Ave, bureau 100
Fort Chipewyan (Sarcee), Alberta
T2W 6H6
Tel: (403) 292-5625
Fax: (403) 292-5618